Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 мая 2006 г. N 306

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ

УСТАНОВЛЕНИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ

КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ И НОРМАТИВОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНЫХ

РЕСУРСОВ, ПОТРЕБЛЯЕМЫХ ПРИ ИСПОЛЬЗОВАНИИ И СОДЕРЖАНИИ

ОБЩЕГО ИМУЩЕСТВА В МНОГОКВАРТИРНОМ ДОМЕ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 06.05.2011 [N 354](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100827),  от 28.03.2012 [N 258](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=128099&dst=100005), от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100014), от 26.03.2014 [N 230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164161&dst=100020),  от 24.09.2014 [N 977](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=169216&dst=100009), от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100013), от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100010),  от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100014), от 27.02.2017 [N 232](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100015),  от 29.09.2017 [N 1186](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397879&dst=100009), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100005), от 27.10.2023 [N 1802](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461266&dst=100005)) |  |

В соответствии со [статьями 156](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=101622) и [157](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=608) Жилищного кодекса Российской Федерации Правительство Российской Федерации постановляет:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100016) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

1. Утвердить прилагаемые [Правила](#P43) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100017), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100014))

2. Признать утратившим силу [подпункт "а" пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=33107&dst=100013) Постановления Правительства Российской Федерации от 21 августа 2001 г. N 609 "О мерах по ликвидации системы перекрестного субсидирования потребителей услуг по водоснабжению, водоотведению, теплоснабжению, а также уничтожению, утилизации и захоронению твердых бытовых отходов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, N 36, ст. 3568).

3. Установить, что разъяснения по применению [Правил](#P43), утвержденных настоящим Постановлением, дает Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164161&dst=100021) Правительства РФ от 26.03.2014 N 230)

4. [Правила](#P43), утвержденные настоящим постановлением, на территориях Республики Крым и г. Севастополя подлежат применению к правоотношениям, возникшим после 1 июля 2015 г.

(п. 4 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=169216&dst=100009) Правительства РФ от 24.09.2014 N 977)

5. Настоящее постановление действует до 1 марта 2029 г.

(п. 5 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100015) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

Председатель Правительства

Российской Федерации

М.ФРАДКОВ

Утверждены

Постановлением Правительства

Российской Федерации

от 23 мая 2006 г. N 306

ПРАВИЛА

УСТАНОВЛЕНИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ

КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ И НОРМАТИВОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНЫХ

РЕСУРСОВ, ПОТРЕБЛЯЕМЫХ ПРИ ИСПОЛЬЗОВАНИИ И СОДЕРЖАНИИ

ОБЩЕГО ИМУЩЕСТВА В МНОГОКВАРТИРНОМ ДОМЕ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.03.2012 [N 258](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=128099&dst=100010),  от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100014), от 26.03.2014 [N 230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164161&dst=100022), от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100013),  от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100010), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100018), от 27.02.2017 [N 232](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100015),  от 29.09.2017 [N 1186](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397879&dst=100009), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100017), от 27.10.2023 [N 1802](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461266&dst=100005)) |  |

I. Общие положения

1. Настоящие Правила определяют порядок установления нормативов потребления коммунальных услуг (холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, газоснабжение, отопление), нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, и требования к их формированию.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100020), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100020))

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

"климатические условия" - показатели, используемые для определения нормативов потребления коммунальных услуг (средняя температура наружного воздуха за отопительный период, средняя температура наружного воздуха за месяц отопительного периода, расчетная температура наружного воздуха в целях проектирования систем отопления, продолжительность отопительного периода);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100022) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

"коммунальные ресурсы, потребляемые при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме" - холодная вода, горячая вода, электрическая энергия, потребляемые при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, отведение сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100024) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

"конструктивные и технические параметры многоквартирного дома или жилого дома" - показатели, влияющие на объем (количество) потребления коммунальных ресурсов (материал стен, кровли, этажность и другие характеристики многоквартирного дома или жилого дома);

"норматив потребления коммунальной услуги" - определяемый в соответствии с настоящими Правилами количественный показатель объема потребления коммунального ресурса, применяемый для расчета размера платы за коммунальную услугу, предоставленную потребителю в жилом или нежилом помещении в случаях, предусмотренных настоящими Правилами и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" (далее - Правила предоставления коммунальных услуг);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100022) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

"норматив потребления коммунальной услуги в жилых помещениях" - норматив потребления, применяемый для расчета размера платы за коммунальную услугу, предоставленную потребителю в жилом помещении;

"норматив потребления коммунального ресурса, потребляемого при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме" - определяемый в соответствии с настоящими Правилами количественный показатель объема потребления коммунального ресурса, применяемый для расчета размера расходов потребителей в составе платы за содержание жилого помещения в многоквартирном доме на оплату коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, а также для расчета размера платы за коммунальные услуги в части платы за коммунальные ресурсы, потребляемые при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, в случаях, установленных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100026) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

"норматив потребления коммунальной услуги при использовании земельного участка и надворных построек" - норматив потребления, применяемый для расчета размера платы за коммунальную услугу, предоставленную при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек;

"норматив расхода тепловой энергии на подогрев воды" - количественный показатель объема тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в соответствии с требованиями к качеству указанной коммунальной услуги, установленными [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг, который применяется при расчете размера платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению и размера расходов потребителей в составе платы за содержание жилого помещения в многоквартирном доме на оплату горячей воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, а также используется при определении однокомпонентного тарифа на горячую воду в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493664&dst=100023) ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100028) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

"нормативные технологические потери" - технически неизбежные и обоснованные потери коммунальных ресурсов во внутридомовых инженерных системах многоквартирного дома;

"степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома" - качественная характеристика многоквартирного дома или жилого дома, определяемая наличием и составом внутридомовых инженерных систем, обеспечивающих предоставление потребителям коммунальных услуг тех видов, которые могут быть предоставлены с использованием таких внутридомовых инженерных систем, и внутриквартирного оборудования.

3. Нормативы потребления коммунальных услуг и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации (далее - уполномоченные органы). Контроль за соблюдением уполномоченными органами требований к составу нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, условиям и методам установления нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, а также обоснованности размера установленного норматива потребления коммунальных услуг и норматива потребления коммунального ресурса, потребляемого при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, осуществляется органами государственного жилищного надзора субъектов Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100026), от 29.09.2017 [N 1186](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397879&dst=100009), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100030))

4. При определении нормативов потребления коммунальных услуг учитываются следующие конструктивные и технические параметры многоквартирного дома или жилого дома:

а) в отношении холодного и горячего водоснабжения - этажность, износ внутридомовых инженерных систем, вид системы теплоснабжения, вид системы горячего водоснабжения, оснащенность жилых помещений водоразборными устройствами и санитарно-техническим оборудованием, а также наличие изолированных (неизолированных) стояков и (или) полотенцесушителей;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100015), от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100012))

б) в отношении электроснабжения - количество комнат в квартире, площадь жилого дома, износ внутридомовых инженерных систем;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100016) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

в) в отношении газоснабжения (при расходе газа на нужды отопления) - материал стен, крыши, объем жилых помещений, площадь ограждающих конструкций и окон, износ внутридомовых инженерных систем;

г) в отношении газоснабжения (при расходе газа для приготовления пищи и (или) подогрева воды) - износ внутридомовых инженерных систем;

д) в отношении отопления - материал стен, крыши, объем жилых помещений, площадь ограждающих конструкций и окон, износ внутридомовых инженерных систем;

е) утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100027) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498.

4(1). При определении нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, учитываются следующие конструктивные и технические параметры многоквартирного дома:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100033) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

а) в отношении холодной и горячей воды - этажность, износ внутридомовых инженерных систем, вид системы теплоснабжения (открытая, закрытая), вид системы горячего водоснабжения, оснащенность в местах общего пользования водоразборными устройствами и санитарно-техническим оборудованием;

б) в отношении электроэнергии - количество и типы потребляющих электроэнергию оборудования и устройств, износ внутридомовых инженерных систем.

(п. 4(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100028) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

5. Нормативы потребления коммунальных услуг и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, определяются в расчете на месяц потребления соответствующего коммунального ресурса.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100032), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100033))

6. В качестве параметров, характеризующих степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома, применяются показатели, установленные техническими и иными требованиями в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

7. При выборе единицы измерения нормативов потребления коммунальных услуг используются следующие показатели:

а) в отношении холодного водоснабжения:

в жилых помещениях - куб. метр на 1 человека;

абзац утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100034) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498;

для полива земельного участка - куб. метр на 1 кв. метр земельного участка;

для водоснабжения и приготовления пищи для сельскохозяйственных животных - куб. метр на 1 голову такого животного;

б) в отношении горячего водоснабжения (горячей воды):

в жилых помещениях - куб. метр холодной воды на 1 человека и Гкал на подогрев 1 куб. метра холодной воды или куб. метр горячей воды на 1 человека;

абзац утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100035) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498;

(пп. "б" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100016) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

в) в отношении отведения сточных вод:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100036) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

в жилых помещениях - куб. метр на 1 человека;

абзац исключен. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100016) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344;

г) в отношении газоснабжения:

для приготовления пищи и (или) подогрева воды в жилых помещениях - куб. метр на 1 человека (для природного газа) или килограмм на 1 человека (для сжиженного углеводородного газа);

для отопления жилых помещений - куб. метр на 1 кв. метр общей площади жилых помещений (для природного газа) или килограмм на 1 кв. метр общей площади жилых помещений (для сжиженного углеводородного газа);

д) в отношении электроснабжения:

в жилых помещениях - кВт·ч на 1 человека;

абзац утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100037) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498;

для освещения в целях содержания сельскохозяйственных животных - кВт·ч на 1 голову животного;

для приготовления пищи и подогрева воды для сельскохозяйственных животных - кВт·ч на 1 голову животного;

е) в отношении отопления:

в жилых помещениях - Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома;

абзац исключен. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100017) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344;

при использовании земельного участка и надворных построек - Гкал на 1 кв. метр отапливаемых надворных построек, расположенных на земельных участках.

7(1). При выборе единицы измерения нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, используются следующие показатели:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100033) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

а) в отношении холодной воды - куб. метр на 1 кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме;

б) в отношении горячей воды - куб. метр холодной воды и Гкал на подогрев 1 куб. метра холодной воды на 1 кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, или куб. метр горячей воды на 1 кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме;

в) в отношении электрической энергии - кВт·час на 1 кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме;

г) в отношении объема отводимых сточных вод - куб. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме.

(п. 7(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100038) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

8. Норматив потребления газа в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме принимается равным нулю.

(п. 8 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100044) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

II. Условия установления нормативов потребления

коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных

ресурсов, потребляемых при использовании и содержании

общего имущества в многоквартирном доме

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100034) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

9. Установление нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, производится по инициативе уполномоченных органов, ресурсоснабжающих организаций, а также управляющих организаций, товариществ собственников жилья, жилищных, жилищно-строительных или иных специализированных потребительских кооперативов либо их объединений (далее - управляющие организации) и сетевых организаций в отношении нормативов потребления коммунальных услуг по электроснабжению и нормативов потребления электрической энергии, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100047), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100036))

В случае если установление нормативов потребления коммунальных услуг или нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, производится по инициативе ресурсоснабжающих организаций или управляющих организаций, указанные организации представляют в уполномоченные органы документы, перечень и содержание которых определяются нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации. При этом 2 и более управляющие организации вправе обратиться в уполномоченный орган с совместным заявлением об установлении нормативов потребления коммунальных услуг в случаях, когда объем жилищного фонда, в отношении которого осуществляется деятельность по предоставлению коммунальных услуг, каждой из таких организаций недостаточен для соблюдения условий представительности выборки для применения метода аналогов. Срок рассмотрения документов составляет не более 30 дней с даты их поступления. Уполномоченный орган проводит анализ представленных документов в порядке, установленном нормативным правовым актом субъекта Российской Федерации, и при необходимости запрашивает дополнительные сведения у ресурсоснабжающей организации или управляющей организации с обоснованием запроса. При несоответствии представленных документов установленным требованиям уполномоченный орган возвращает ресурсоснабжающей организации или управляющей организации документы без рассмотрения с указанием причин возврата.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100048), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100039))

(п. 9 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100018) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

9(1). Ресурсоснабжающая организация, управляющая организация, сетевая организация обязаны предоставлять по запросу уполномоченного органа сведения, необходимые для установления нормативов потребления коммунальных услуг, предусмотренные [пунктом 38](#P280) настоящих Правил, с учетом сроков, предусмотренных [пунктом 37](#P270) настоящих Правил, в соответствии с осуществляемыми этими организациями видами деятельности.

(п. 9(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100021) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100040) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

10. Нормативы потребления устанавливаются:

в отношении коммунальных услуг, предоставляемых в жилых помещениях, - по каждому виду предоставляемых коммунальных услуг, которые определяются степенью благоустройства многоквартирного дома или жилого дома;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100050) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

в отношении коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, - по каждому виду потребляемых коммунальных ресурсов, которые определяются степенью благоустройства многоквартирного дома;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100051) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100041) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

в отношении коммунальных услуг, предоставляемых при использовании земельного участка и надворных построек, - применительно к коммунальным услугам по холодному водоснабжению, электроснабжению и отоплению с учетом направлений их использования.

11. Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, устанавливаются едиными для многоквартирных домов и жилых домов, имеющих аналогичные конструктивные и технические параметры, степень благоустройства, а также расположенных в аналогичных климатических условиях. При различиях в конструктивных и технических параметрах, степени благоустройства, а также климатических условиях, в которых расположены многоквартирные дома или жилые дома, указанные нормативы потребления коммунальных услуг дифференцируются в соответствии с категориями многоквартирных домов и жилых домов, предусмотренными [приложением N 2](#P1490) к настоящим Правилам.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100024), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100053), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100044))

При наличии в субъекте Российской Федерации многоквартирных домов и жилых домов, имеющих конструктивные и технические параметры, степень благоустройства, не предусмотренные категориями жилых помещений, определенными в [приложении N 2](#P1490) к настоящим Правилам, по решению уполномоченного органа категории многоквартирных домов и жилых домов могут быть дополнены.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100025) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

11(1). По решению высшего должностного лица субъекта Российской Федерации в целях определения размера компенсации расходов на оплату коммунальных услуг инвалидам I и II групп и семьям, имеющим детей-инвалидов, при наличии установленных индивидуальных или общих (квартирных) и коллективных (общедомовых) приборов учета нормативы потребления коммунальных услуг холодного водоснабжения, горячего водоснабжения (горячей воды), газоснабжения, электрической энергии, отопления и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, могут устанавливаться с применением коэффициента в размере от 1,1 до 1,8 к соответствующему нормативу потребления, установленному в соответствии с [пунктом 11](#P148) настоящих Правил.

(п. 11(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100056) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100045) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

12. Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, устанавливаются в соответствии с требованиями к качеству коммунальных услуг, предусмотренными законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100058), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100048))

13. Нормативы потребления коммунальных услуг и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, определяются с применением метода аналогов либо расчетного метода с использованием формул согласно [приложению N 1](#P361).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100050) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

Абзац утратил силу с 1 марта 2023 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100052) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598.

Норматив потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и надворных построек для полива земельного участка устанавливается на месяцы календарного года, соответствующие периоду использования холодной воды по указанному направлению, устанавливаемому уполномоченным органом в зависимости от климатических условий субъекта Российской Федерации.

14. Срок действия нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, составляет не менее 3 лет. Указанные нормативы в течение этого периода пересмотру не подлежат, за исключением случаев, предусмотренных настоящими Правилами.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100061), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100053))

15. Изменение нормативов потребления коммунальных услуг, и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, осуществляется в порядке, определенном для их установления.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100063), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100053))

16. Изменение нормативов потребления коммунальных услуг, и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, осуществляется в следующих случаях:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100065), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100055))

а) изменение конструктивных и технических параметров (в том числе в результате реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности), степени благоустройства многоквартирного дома или жилого дома, климатических условий, при которых объем (количество) потребления коммунальных ресурсов (холодной воды, горячей воды, природного и (или) сжиженного углеводородного газа, электрической энергии, тепловой энергии, сточных вод, отводимых по централизованным сетям инженерно-технического обеспечения) потребителем в многоквартирном доме или жилом доме изменяется более чем на 5 процентов;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100029), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100066))

б) внесение изменений в настоящие Правила в части, касающейся требований к составу нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, а также условий и методов установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100067), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100056))

в) получение уполномоченным органом соответствующих сведений, необходимых для применения метода аналогов, в случае если действующий норматив потребления коммунальных услуг, норматив потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, был установлен расчетным методом;

(пп. "в" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100030) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380; в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100069), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100057))

г) установление актом уполномоченного органа начала и (или) окончания отопительного периода, приводящих к изменению объема потребления тепловой энергии;

(пп. "г" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100070) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

д) вступление в законную силу решения суда, которым установлено, что нормативы потребления коммунальных услуг и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, предусмотренные [пунктом 18](#P180) настоящих Правил, были установлены с нарушением предусмотренного настоящими Правилами порядка их установления, вынесенного по результатам обжалования решения уполномоченного органа об установлении соответствующих нормативов.

(пп. "д" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100058) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

17. Решения уполномоченных органов об установлении нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, а также утвержденные ими нормативы по формам, предусмотренным [приложением N 2](#P1490) к настоящим Правилам, публикуются в 10-дневный срок после их принятия в официальных печатных средствах массовой информации, в которых публикуются акты органов государственной власти субъектов Российской Федерации, а также на официальном сайте уполномоченного органа в сети Интернет с указанием даты введения в действие указанных нормативов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100032), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100072), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100060))

17(1). В решении уполномоченного органа об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению указывается информация о продолжительности отопительного периода (количество и наименование календарных месяцев, в том числе неполных), определенного для установления нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению, утвержденных на отопительный период.

(п. 17(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100061) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

18. Решение уполномоченных органов об установлении нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, может быть обжаловано в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100078), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100063))

III. Методы установления нормативов потребления

коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативов

потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при

использовании и содержании общего имущества

в многоквартирном доме

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100079),

от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100064))

19. Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, устанавливаются с применением метода аналогов или расчетного метода.

(п. 19 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100065) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

20. Нормативы потребления коммунальных услуг при использовании земельного участка и надворных построек устанавливаются с применением расчетного метода.

21. Метод аналогов применяется при наличии сведений, полученных в результате измерений объема (количества) потребления коммунальных услуг и коммунальных ресурсов приборами учета, установленными в многоквартирных домах или жилых домах с аналогичными конструктивными и техническими параметрами, степенью благоустройства многоквартирного дома или жилого дома и климатическими условиями. Количество измерений должно отвечать условиям представительности выборки. Представительность выборки определяется необходимым количеством многоквартирных домов или жилых домов, на основании данных о расходах коммунальных ресурсов по приборам учета в которых можно определять нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, в отношении всех многоквартирных домов или жилых домов с аналогичными конструктивными и техническими параметрами, степенью благоустройства многоквартирного дома или жилого дома и климатическими условиями.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100084), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100068))

Указанный метод применяется, если в выбранных многоквартирных домах или жилых домах техническая эксплуатация внутридомовых инженерных систем соответствует [Правилам](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486149&dst=100021) содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2006 г. N 491 "Об утверждении Правил содержания общего имущества в многоквартирном доме и Правил изменения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения в случае оказания услуг и выполнения работ по управлению, содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность".

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100085), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100071))

22. Расчетный метод применяется в случае невозможности применения метода аналогов по причине отсутствия или недостаточности данных приборного учета потребления коммунальных услуг или недостаточного количества отвечающих условиям представительности выборки для проведения необходимых измерений многоквартирных домов или жилых домов, оснащенных общедомовыми и (или) индивидуальными приборами учета потребления коммунальных услуг (коммунальных ресурсов).

(п. 22 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100072) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

23. Применяемые для установления нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, методы указываются в нормативном правовом акте об утверждении соответствующих нормативов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100086), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100074))

IV. Основные требования к составу нормативов потребления

коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативов

потребления коммунальных ресурсов, потребляемых

при использовании и содержании общего имущества

в многоквартирном доме

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100088),

от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100075))

24. В нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению и горячему водоснабжению в жилых помещениях включается расход воды исходя из расчета расхода холодной и горячей воды, необходимого для удовлетворения физиологических, санитарно-гигиенических, хозяйственных потребностей человека в жилом помещении, а также исходя из того, что данные коммунальные услуги соответствуют требованиям к качеству, установленным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100090) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  О сроках утверждения нормативов потребления холодной воды и расхода тепловой энергии на ее подогрев для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению см. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100400) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129. |  |

Норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилом помещении при установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду (далее - норматив потребления горячей воды) определяется путем установления норматива потребления воды в жилом помещении и норматива расхода тепловой энергии на подогрев воды. В норматив расхода тепловой энергии на подогрев воды включается расход тепловой энергии на подогрев холодной воды, необходимый для осуществления услуги по горячему водоснабжению в соответствии с требованиями к качеству коммунальной услуги по горячему водоснабжению, установленными [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100020) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129; в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100093), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100076))

25. Норматив потребления коммунальной услуги по водоотведению в жилых помещениях определяется исходя из суммы норматива потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению и норматива потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению или норматива потребления холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению.

(п. 25 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100022) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

26. В норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях включается расход тепловой энергии для обеспечения температурного режима жилых помещений с учетом требований к качеству данной коммунальной услуги, установленных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100096) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

27. В норматив потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях включается расход электрической энергии, необходимый для освещения жилых помещений и использования бытовых приборов в жилых помещениях, в том числе стационарных электрических плит для приготовления пищи и электроотопительных и (или) электронагревательных установок в жилых помещениях при отсутствии централизованных газоснабжения, теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100033) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

28. В норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях включается расход природного или сжиженного углеводородного газа исходя из того, что данная коммунальная услуга соответствует требованиям к качеству, установленным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг, в зависимости от вида потребления:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100096) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

для приготовления пищи;

для подогрева воды;

для отопления жилых помещений.

29. Нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, по каждому виду коммунальных ресурсов включают нормативные технологические потери коммунальных ресурсов (технически неизбежные и обоснованные потери холодной и горячей воды, электрической энергии во внутридомовых инженерных коммуникациях и оборудовании многоквартирного дома), а также объем коммунальных ресурсов, потребляемых при выполнении минимального перечня необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме услуг и работ и при использовании входящего в состав общего имущества оборудования, предназначенного для обеспечения благоприятных и безопасных условий проживания граждан.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100078) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

Нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, не включают расходы коммунальных ресурсов, возникшие в результате нарушения требований технической эксплуатации внутридомовых инженерных систем [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486149&dst=100021) содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2006 г. N 491 "Об утверждении Правил содержания общего имущества в многоквартирном доме и Правил изменения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения в случае оказания услуг и выполнения работ по управлению, содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100079) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

Норматив отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме определяется путем суммирования нормативов потребления холодной воды и горячей воды, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100082) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

(п. 29 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100097) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

30. В норматив потребления коммунальной услуги при использовании земельного участка и надворных построек по каждому направлению использования коммунальной услуги включается расход коммунального ресурса на единицу величины показателя, характерного для каждого направления использования коммунальной услуги.

V. Определение нормативов потребления коммунальных услуг

в жилых помещениях и нормативов потребления коммунальных

ресурсов, потребляемых при использовании и содержании

общего имущества в многоквартирном доме, с применением

метода аналогов

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100101),

от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100083))

31. Определение нормативов потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, с применением метода аналогов производится на основе выборочного наблюдения потребления коммунальных услуг в многоквартирных домах или жилых домах и коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме.

(п. 31 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100084) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

32. Уполномоченный орган дифференцирует нормативы потребления коммунальных услуг по группам многоквартирных домов или жилых домов, имеющих аналогичные конструктивные и технические параметры, степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома и расположенных в аналогичных климатических условиях, в соответствии с установленными настоящими Правилами требованиями.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100034) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

32(1). Уполномоченный орган устанавливает норматив расхода тепловой энергии на подогрев воды с учетом вида системы теплоснабжения (открытая, закрытая), типа системы горячего водоснабжения (централизованная, нецентрализованная (при которой производство коммунальной услуги по горячему водоснабжению осуществляется исполнителями коммунальных услуг самостоятельно с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме), а также следующих конструктивных особенностей многоквартирного дома или жилого дома:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100086) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

а) неизолированные стояки и полотенцесушители;

б) изолированные стояки и полотенцесушители;

в) неизолированные стояки и отсутствие полотенцесушителей;

г) изолированные стояки и отсутствие полотенцесушителей.

(п. 32(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100024) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

32(2). Информация об оснащенности многоквартирного дома или жилого дома изолированными или неизолированными стояками и полотенцесушителями на территории субъекта Российской Федерации предоставляется органами местного самоуправления исходя из сведений, содержащихся в проектной документации домов. При отсутствии необходимых сведений в проектной документации дома указанная информация определяется на основании сведений, полученных от исполнителей коммунальных услуг.

(п. 32(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100030) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

33. Представительность выборки определяется для каждой из групп многоквартирных домов и жилых домов количеством домов, имеющих аналогичные конструктивные и технические параметры, степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома и расположенных в аналогичных климатических условиях.

В представительную выборку не включаются многоквартирные дома, в которых не осуществляется бесперебойное предоставление коммунальных услуг или в которых имеются нежилые помещения, подключенные к общему вводу внутридомовых инженерных систем многоквартирного дома и не оборудованные индивидуальными приборами учета (за исключением выборки для определения норматива потребления коммунальной услуги по отоплению).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100089) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

Абзац утратил силу с 1 марта 2023 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100090) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598.

34. Количество многоквартирных домов или жилых домов в выборке по каждой группе домов определяется в соответствии с [пунктами 1](#P383) и [2 приложения N 1](#P410) к настоящим Правилам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100037) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

35. Для определения нормативов потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, используются данные об объеме (количестве) потребления коммунальных ресурсов, полученные с использованием приборов учета с непрерывным периодом работы либо с перерывами, не превышающими продолжительность, соответствующую требованиям к качеству коммунальных услуг, установленным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг, в течение всего срока снятия показаний, используемых для расчета нормативов потребления коммунальных услуг, в многоквартирных домах или жилых домах, имеющих аналогичные конструктивные и технические параметры, степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома и расположенных в аналогичных климатических условиях.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100092) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

Приборы учета должны быть утвержденного типа и прошедшими поверку в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений.

При определении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению к объему (количеству) потребления тепловой энергии, определенному с использованием приборов учета, применяется коэффициент поправки с учетом температурных параметров, используемых при проектировании систем отопления, в соответствии с [формулой 5(1)](#P451), предусмотренной приложением N 1 к настоящим Правилам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100094) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

36. После формирования объема выборки многоквартирных домов или жилых домов составляется план проведения измерений и снятия показаний приборов учета.

37. Показания приборов учета снимаются:

а) в отношении холодного и горячего водоснабжения - на установленные [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг даты снятия показаний за первый и последний месяцы отопительного периода;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100039), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100097))

б) в отношении отопления - на установленные [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг даты снятия показаний за первый и последний месяцы отопительного периода;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100097) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

в) в отношении электроснабжения - на установленные [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг даты снятия показаний за июнь и ноябрь, а для установления нормативов потребления электрической энергии, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, - на установленные [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг даты снятия показаний за март, июнь и декабрь;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100098) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

г) в отношении газоснабжения (на приготовление пищи, подогрев воды и отопление) - в течение 1 года ежемесячно;

д) для определения норматива расхода тепловой энергии на подогрев воды для случаев, при которых производство коммунальной услуги по горячему водоснабжению осуществляется исполнителями коммунальных услуг самостоятельно с использованием тепловой энергии при централизованном теплоснабжении и использованием оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме, - первого и последнего числа межотопительного периода.

(пп. "д" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100099) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

38. При снятии показаний приборов учета для определения нормативов потребления коммунальных услуг фиксируются:

а) показания приборов учета по каждому виду коммунальных услуг или по каждому виду коммунального ресурса, учитываемого в составе коммунальной услуги;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100032) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

б) адрес многоквартирного дома или жилого дома;

в) число проживающих жителей;

г) количество квартир;

д) общая площадь жилых и нежилых помещений многоквартирного дома, а также помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, или жилого дома;

е) дата и время снятия показаний приборов учета;

ж) количество этажей;

з) температура и давление природного или сжиженного углеводородного газа, измеряемые в точке, расположенной перед прибором учета, фактическое барометрическое давление - при определении расхода природного или сжиженного углеводородного газа;

и) вид системы горячего водоснабжения в соответствии с положениями, установленными [пунктами 32](#P247) - [32(2)](#P256) настоящих Правил.

(пп. "и" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100033) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

39. До проведения измерений и в период их проведения не должны проводиться внеочередные работы по ремонту и наладке внутридомовых инженерных систем многоквартирного дома или жилого дома.

40. При обработке данных по объему выборки в целях определения нормативов потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, необходимо исключить значения расхода коммунальных ресурсов, отличающиеся от средних расходов по выборке более чем на 20 процентов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100101), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100101))

41. На основании измерений объема (количества) потребления коммунальных ресурсов приборами учета определяется месячная (среднемесячная) величина потребления коммунальных ресурсов по выбранным группам многоквартирных домов или жилых домов.

42. Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, определяются с применением метода аналогов по формулам, предусмотренным [разделом I приложения N 1](#P373) к настоящим Правилам.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100040), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100101), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100102))

VI. Определение нормативов потребления коммунальных услуг

в жилых помещениях, нормативов потребления коммунальных

ресурсов, потребляемых при использовании и содержании

общего имущества в многоквартирном доме, с применением

расчетного метода

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100102),

от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100103))

43. Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативы потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, с применением расчетного метода определяются по формулам, предусмотренным [разделом II приложения N 1](#P786) к настоящим Правилам.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100040), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100103), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100104))

44. Температура внутреннего воздуха отапливаемых жилых помещений принимается к расчету согласно значениям, установленным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100104) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

Средняя температура наружного воздуха в отопительный период определяется на основании сведений, предоставляемых органами гидрометеорологической службы за предыдущие 5 отопительных периодов подряд как среднеарифметическое средних суточных температур наружного воздуха за отопительный период. При отсутствии такой информации средняя температура наружного воздуха в отопительный период определяется исходя из климатических параметров, применяемых при проектировании зданий и сооружений, систем отопления.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100105) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

Расчетная температура наружного воздуха в целях проектирования систем отопления для конкретного населенного пункта определяется исходя из климатических параметров средней температуры наиболее холодного периода в течение 5 дней подряд, применяемых при проектировании зданий и сооружений, систем отопления.

При отсутствии таких данных климатические параметры принимаются равными параметрам ближайшего населенного пункта, в отношении которого такие параметры имеются.

45. Норматив потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению и норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению или норматив потребления горячей воды в жилом помещении определяются исходя из оснащенности жилых помещений водоразборными устройствами и санитарно-техническим оборудованием. Норма расхода воды водоразборными устройствами предусмотрена в [таблице 5](#P1128) приложения N 1 к настоящим Правилам.

(п. 45 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100035) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

45(1). Норматив расхода тепловой энергии на подогрев воды определяется с учетом положений, установленных [пунктами 32](#P247) - [32(2)](#P256) настоящих Правил.

(п. 45(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100106) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

46. Норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях определяется исходя из следующих направлений использования:

а) приготовление пищи с использованием газовых плит;

б) подогрев воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд с использованием газового нагревателя или газовой плиты (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения);

в) отопление (при отсутствии централизованного отопления).

47. При использовании в жилых помещениях многоквартирных домов или жилых домов газа по нескольким направлениям одновременно норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению для потребителей, проживающих в таких домах, определяется по каждому направлению использования газа.

Нормативы потребления коммунальной услуги по газоснабжению устанавливаются на основании норм потребления газа населением при отсутствии приборов учета газа дифференцированно в зависимости от направлений использования газа, определяемых:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Приказом Минрегиона РФ от 13.07.2006 N 83 утверждена [Методика](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62061&dst=100012) расчета норм потребления газа населением при отсутствии приборов учета газа. |  |

для природного газа - в соответствии с методикой расчета норм потребления газа населением при отсутствии приборов учета газа, утверждаемой Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164161&dst=100022) Правительства РФ от 26.03.2014 N 230)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Приказом Минрегиона РФ от 15.08.2009 N 340 утверждена [Методика](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=93648&dst=100012) расчета норм потребления сжиженного углеводородного газа населением при отсутствии приборов учета газа. |  |

для сжиженного углеводородного газа - в соответствии с методикой расчета норм потребления сжиженного углеводородного газа населением при отсутствии приборов учета газа, утверждаемой Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164161&dst=100022) Правительства РФ от 26.03.2014 N 230)

48. Нормативы потребления коммунальных услуг при использовании земельного участка и надворных построек определяются в отношении каждого из направлений использования коммунальных услуг.

49. Норматив потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и надворных построек определяется отдельно по каждому из следующих направлений использования:

полив земельного участка;

водоснабжение и приготовление пищи для сельскохозяйственных животных;

водоснабжение открытых (крытых) летних бассейнов различных типов и конструкций, а также бань, саун, закрытых бассейнов, примыкающих к жилому дому и (или) отдельно стоящих на общем с жилым домом земельном участке;

водоснабжение иных надворных построек, в том числе гаражей, теплиц (зимних садов), иных объектов.

(п. 49 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100041) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

50. Норматив потребления коммунальной услуги по электроснабжению при использовании земельного участка и надворных построек определяется отдельно по каждому из следующих направлений использования:

освещение в целях содержания сельскохозяйственных животных;

освещение иных надворных построек, в том числе бань, саун, бассейнов, гаражей, теплиц (зимних садов);

приготовление пищи и подогрев воды для сельскохозяйственных животных.

(п. 50 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100047) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

51. В случае использования земельного участка и надворных построек по направлениям использования, не предусмотренным настоящими Правилами, по решению уполномоченного органа могут быть установлены нормативы потребления коммунальных услуг по иным направлениям использования коммунального ресурса.

(п. 51 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100051) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

Приложение [N 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100053)

к Правилам установления

и определения нормативов

потребления коммунальных услуг

и нормативов потребления коммунальных

ресурсов, потребляемых при

использовании и содержании общего

имущества в многоквартирном доме

ФОРМУЛЫ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ

КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ В ЖИЛЫХ ПОМЕЩЕНИЯХ И НОРМАТИВОВ

ПОТРЕБЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ, ПОТРЕБЛЯЕМЫХ

ПРИ ИСПОЛЬЗОВАНИИ И СОДЕРЖАНИИ ОБЩЕГО ИМУЩЕСТВА

В МНОГОКВАРТИРНОМ ДОМЕ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100019),  от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100052), от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100039), от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013),  от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100105), от 27.02.2017 [N 232](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100015), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100108),  от 27.10.2023 [N 1802](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461266&dst=100005)) |  |

I. Определение нормативов потребления коммунальных услуг

в жилых помещениях и нормативов потребления коммунальных

ресурсов, потребляемых при использовании и содержании

общего имущества в многоквартирном доме, с применением

метода аналогов

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100107),

от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100112))

Формула расчета объема выборки

1. Объем выборки определяется по следующей формуле:

(формула 1)



где:

N - объем генеральной совокупности (количество многоквартирных домов или жилых домов с аналогичными конструктивными и техническими параметрами, степенью благоустройства многоквартирного дома или жилого дома по каждой группе домов);

t - величина, определяемая уровнем надежности (заданной вероятностью P) того, что отклонение выборочной средней не превзойдет по абсолютной величине предельной ошибки выборки . Величина t принимается в зависимости от заданной вероятности в соответствии с [таблицей 1](#P397);

 - предельная ошибка выборки (допустимая абсолютная величина отклонения выборочной средней от генеральной средней). Предельную ошибку выборки рекомендуется принимать равной 5 процентам среднего арифметического предварительной выборки . Предельная ошибка выборки является ошибкой репрезентативности (представительности) выборки и показывает предел, который не превосходит действительная ошибка выборки;

 - дисперсия выборочной совокупности, рассчитываемая как среднее арифметическое квадратов отклонений отдельных элементов выборочной совокупности от их средней арифметической.

Таблица 1

Зависимость значения t от заданной вероятности P

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| P | 0,95 | 0,954 | 0,997 |
| t | 1,96 | 2 | 3 |

(п. 1 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100113) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

2. Объем выборки определяется на основе предварительной выборки в следующем порядке:

а) производится предварительный отбор многоквартирных домов или жилых домов, в отношении которых дисперсия выборочной совокупности определяется по следующей формуле:

(формула 2)



где:

n' - количество предварительно отобранных многоквартирных домов или жилых домов. Объем предварительной выборки должен быть не менее 10 домов;

 - месячный (среднемесячный) расход коммунальных ресурсов в отдельном i-м многоквартирном доме или жилом доме за наблюдаемый период в расчете на единицу измерения, определенный по показаниям коллективных (общедомовых) приборов учета в многоквартирных домах или индивидуальных приборов учета в жилых домах;

 - среднее арифметическое предварительной выборки;

б) среднее арифметическое предварительной выборки рассчитывается по следующей формуле:

(формула 3)



где:

 - месячный (среднемесячный) расход коммунальных ресурсов в отдельном i-м многоквартирном доме или жилом доме за наблюдаемый период в расчете на единицу измерения, определенный по показаниям коллективных (общедомовых) приборов учета в многоквартирных домах или индивидуальных приборов учета в жилых домах;

n' - количество предварительно отобранных многоквартирных домов или жилых домов. Объем предварительной выборки должен быть не менее 10 домов;

в) в случае если , объем выборки считается достаточным и норматив потребления коммунальных услуг или норматив потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, определяется методом аналогов на основе выборки из n' многоквартирных домов или жилых домов.

Термины и понятия, используемые в настоящем документе, применяются с учетом их значений, используемых в [Правилах](#P43) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. N 306 "Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме" (далее - Правила).

(п. 2 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100132) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

Формула определения норматива потребления коммунальной

услуги по отоплению в жилых помещениях

3. Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях (Гкал в месяц отопительного периода на 1 кв. м общей площади всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме или жилого дома) определяется по следующей формуле:

(формула 5)



где:

Qо - суммарный за отопительный период расход тепловой энергии на отопление многоквартирных домов или жилых домов, определенный по показаниям коллективных (общедомовых) приборов учета в многоквартирных домах или индивидуальных приборов учета в жилых домах (Гкал). В случае если коллективные (общедомовые) приборы учета в многоквартирных домах учитывают общий объем тепловой энергии, потребленной на нужды отопления и горячего водоснабжения, объем тепловой энергии на отопление определяется с учетом требований [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" (далее - Правила предоставления коммунальных услуг);

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домов (кв. м);

nот - период, равный продолжительности отопительного периода (количество календарных месяцев, в том числе неполных, в отопительном периоде);

k - коэффициент поправки на температурные параметры, используемые в целях проектирования системы отопления, который определяется по следующей формуле:

(формула 5(1))



где:

 - учитываемая при проектировании системы отопления продолжительность отопительного периода (суток в году), характеризующегося средней температурой наружного воздуха 8 °C и ниже ([таблица 3.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=STR&n=30822&dst=100026) СП 131.13330.2020 "СНиП 23-01-99\* Строительная климатология");

tвн - температура внутреннего воздуха отапливаемых жилых помещений многоквартирного дома или жилого дома, принимаемая в соответствии с требованиями [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг (°C);

 - средняя температура наружного воздуха в отопительный период по проектным данным, учитываемая при проектировании системы отопления ([таблица 3.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=STR&n=30822&dst=100026) СП 131.13330.2020 "СНиП 23-01-99\* Строительная климатология") (°C);

 - фактическая продолжительность отопительного периода (суток);

tсро - фактическая средняя температура наружного воздуха в отопительный период (°C).

(п. 3 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100148) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

3(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Формула определения норматива потребления коммунальной

услуги по отоплению на общедомовые нужды

4. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100035) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344.

Формула определения норматива потребления

коммунальной услуги по холодному водоснабжению и норматива

потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению

или норматива потребления горячей воды в жилых помещениях

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100040) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

5. Норматив потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению, норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению или норматив потребления горячей воды в жилых помещениях (куб. м в месяц на 1 человека) определяется по следующей формуле:

(формула 6)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461266&dst=100005) Правительства РФ от 27.10.2023 N 1802)

где:

 - средний фактический расход холодной воды, горячей воды в многоквартирном доме или жилом доме (куб. м в месяц на 1 человека), определяемый по [формуле 7](#P491);

 - норматив потребления холодной воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, и норматив потребления горячей воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме (куб. м в месяц на 1 кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме), определяемый по [формуле 8](#P528);

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме (кв. м). Общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, определяется как суммарная площадь помещений в многоквартирном доме, не являющихся частями квартир многоквартирного дома и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме (согласно сведениям, указанным в технической документации многоквартирного дома), - межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, тамбуров, холлов, вестибюлей, колясочных, помещений охраны (консьержа) в этом многоквартирном доме, не принадлежащих отдельным собственникам;

K - численность жителей, проживающих в многоквартирных домах, в отношении которых определяется норматив.

(п. 5 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100165) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

5(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

6. Средний фактический расход холодной (горячей) воды в многоквартирном доме или жилом доме (куб. м в месяц на 1 человека) определяется по следующей формуле:

(формула 7)

,

где:

m - количество многоквартирных домов или жилых домов;

Qi - расход холодной (горячей) воды по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета в i-м многоквартирном доме или индивидуального прибора учета в i-м жилом доме (куб. м в месяц);

ni - численность проживающих жителей в i-м многоквартирном доме или жилом доме.

Формула определения норматива расхода тепловой энергии

на подогрев воды

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100174) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

(введено [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100042) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

6(1). Норматив расхода тепловой энергии на подогрев воды (Гкал на 1 куб. м) при применении метода аналогов в соответствии с [пунктами 32](#P247) - [32(2)](#P256) Правил определяется по следующей формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100176) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

(формула 7.1)

,

где:

Qi - суммарный расход тепловой энергии, содержащейся в горячей воде, определенный по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета в i-м многоквартирном доме или индивидуального прибора учета в i-м жилом доме (Гкал в месяц);

Gi - суммарный расход горячей воды по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета в i-м МНОГОКВАРТИРНОМ доме или индивидуального прибора учета в i-м жилом доме (куб. м в месяц);

m - количество многоквартирных домов или жилых домов.

Формула определения норматива потребления холодной воды,

потребляемой при использовании и содержании общего имущества

в многоквартирном доме, и норматива потребления горячей

воды, потребляемой при использовании и содержании

общего имущества в многоквартирном доме

(введено [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100178) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

6(2). Норматив потребления холодной воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, и норматив потребления горячей воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, при наличии данных по коллективным (общедомовым) приборам учета (куб. м в месяц на 1 кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме) определяется по следующей формуле:

(формула 8)



где:

 - средний фактический расход холодной воды, горячей воды в многоквартирном доме или жилом доме (куб. м в месяц на 1 человека), определяемый по [формуле 7](#P491);

L - количество этажей в многоквартирных домах, в отношении которых определяется норматив, определяемое по следующей формуле:

(формула 8(1))



где:

 - сумма этажей в группе многоквартирных домов;

m - количество многоквартирных домов в группе;

 - доля нормативных технологических потерь холодной воды, горячей воды во внутридомовых инженерных системах в величине среднего фактического расхода холодной воды, горячей воды на вводе в многоквартирный дом;

0,0903 - расход холодной воды, горячей воды, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме (куб. м в месяц на 1 человека);

K - численность жителей, проживающих в многоквартирных домах, в отношении которых определяется норматив;

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирных домах (кв. м).

Общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, определяется как суммарная площадь помещений в многоквартирном доме, не являющихся частями квартир многоквартирного дома и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме (согласно сведениям, указанным в технической документации многоквартирного дома), - межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, тамбуров, холлов, вестибюлей, колясочных, помещений охраны (консьержа) в этом многоквартирном доме, не принадлежащих отдельным собственникам.

Формула определения норматива потребления

коммунальной услуги по холодному водоснабжению и норматива

потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению

или норматива потребления горячей воды на общедомовые нужды

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100051) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

7. Утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100117) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498.

7(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Формула определения норматива потребления коммунальной

услуги по электроснабжению в жилых помещениях

8. Норматив потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях (кВт·ч в месяц на 1 человека) определяется по следующей формуле:

(формула 9)

,

где:

W1 - суммарный расход электрической энергии по показаниям всех индивидуальных приборов учета за июнь и ноябрь в жилых помещениях l-го многоквартирного дома или в l-м жилом доме;

n - численность жителей, проживающих в многоквартирных домах или жилых домах, оборудованных индивидуальными приборами учета;

m - количество многоквартирных домов или жилых домов;

K1 - поправочный коэффициент, характеризующий зависимость величины расхода электрической энергии от показателя среднего количества комнат в квартире (жилом доме), определяемый отдельно для многоквартирных домов или жилых домов, оборудованных газовой плитой или электроплитой, в соответствии с [таблицей 2](#P578);

K2 - поправочный коэффициент, характеризующий зависимость величины расхода электрической энергии от показателя среднего количества человек, проживающих в квартире (жилом доме), определяемый в соответствии с [таблицей 3](#P635);

i - индекс, отражающий количество комнат в квартире (жилом доме) (i = 1, 2, 3, 4);

j - индекс, отражающий количество человек, проживающих в квартире (жилом доме) (j = 1, 2, 3, 4, 5);

срi, срj - индексы, отражающие среднее по исследуемым многоквартирным домам или жилым домам количество комнат и количество человек, проживающих в квартирах (жилых домах);

2 - количество месяцев, используемых для снятия показаний приборов учета (июнь и ноябрь).

Таблица 2

Поправочный коэффициент K1, зависящий от количества комнат

в 1 квартире (жилом доме)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель среднего количества комнат в 1 квартире (жилом доме) | Коэффициент K1 для многоквартирных домов или жилых домов, оборудованных газовыми плитами | Коэффициент K1 для многоквартирных домов или жилых домов, оборудованных электроплитами |
| 1 | 1 | 1 |
| 1,2 | 1,08 | 1,05 |
| 1,4 | 1,14 | 1,09 |
| 1,6 | 1,2 | 1,12 |
| 1,8 | 1,25 | 1,15 |
| 2 | 1,29 | 1,18 |
| 2,2 | 1,33 | 1,21 |
| 2,4 | 1,37 | 1,23 |
| 2,6 | 1,4 | 1,25 |
| 2,8 | 1,43 | 1,27 |
| 3 | 1,46 | 1,29 |
| 3,2 | 1,49 | 1,31 |
| 3,4 | 1,51 | 1,32 |
| 3,6 | 1,54 | 1,34 |
| 3,8 | 1,56 | 1,35 |
| 4 и более | 1,58 | 1,37 |

Таблица 3

Поправочный коэффициент K2, зависящий от количества

человек, проживающих в 1 квартире (жилом доме)

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель среднего количества человек, проживающих в 1 квартире (жилом доме) | Коэффициент K2 |
| 1 | 1 |
| 1,2 | 0,88 |
| 1,4 | 0,79 |
| 1,6 | 0,72 |
| 1,8 | 0,67 |
| 2 | 0,62 |
| 2,2 | 0,58 |
| 2,4 | 0,55 |
| 2,6 | 0,52 |
| 2,8 | 0,5 |
| 3 | 0,48 |
| 3,2 | 0,45 |
| 3,4 | 0,44 |
| 3,6 | 0,42 |
| 3,8 | 0,41 |
| 4 | 0,39 |
| 4,2 | 0,38 |
| 4,4 | 0,37 |
| 4,6 | 0,36 |
| 4,8 | 0,35 |
| 5 и более | 0,34 |

8(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Формула определения норматива потребления электрической

энергии, потребляемой при использовании и содержании общего

имущества в многоквартирном доме

(введено [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100196) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

8(2). Норматив потребления электрической энергии, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме с использованием показаний приборов учета электрической энергии (кВт·ч в месяц на 1 кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме), определяется по следующей формуле:

(формула 10)



где:

n - количество многоквартирных домов;

Wi - суммарный расход электрической энергии по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета (кВт·ч) за март, июнь и декабрь в i-м многоквартирном доме за вычетом суммарного расхода электрической энергии в нежилых помещениях, потребление в которых учитывается в показаниях коллективного (общедомового) прибора учета;

m - количество жилых помещений в i-м многоквартирном доме;

W1 - расход электрической энергии по показаниям индивидуального прибора учета за март, июнь и декабрь в 1-м жилом помещении;

3 - количество месяцев, используемых для снятия показаний приборов учета (март, июнь и декабрь);

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирных домах (кв. м).

Формула определения норматива потребления коммунальной

услуги по электроснабжению на общедомовые нужды

9. Утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100118) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498.

9(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Формула определения норматива потребления коммунальной

услуги по газоснабжению в жилых помещениях

10. Норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании природного газа (куб. м в месяц на 1 человека - при использовании природного газа для приготовления пищи и (или) подогрева воды в жилых помещениях; куб. м в месяц на 1 кв. м общей площади жилых помещений - при использовании природного газа для отопления жилых помещений) определяется по следующей формуле:

(формула 11)

,

где:

qст - суммарное за год потребление газа в многоквартирных домах по показаниям коллективных (общедомовых) приборов учета или в жилых домах по показаниям индивидуальных приборов учета;

n - численность жителей, проживающих в многоквартирных домах или жилых домах (используется при определении норматива потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании природного газа для приготовления пищи и (или) подогрева воды в жилых помещениях). При определении норматива потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании природного газа для отопления жилых помещений вместо численности жителей, проживающих в многоквартирных домах или жилых домах, используется общая площадь жилых помещений в многоквартирных домах или жилых домов;

12 - количество месяцев в году.

11. Норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании сжиженного углеводородного газа (кг в месяц на 1 человека - при использовании сжиженного углеводородного газа для приготовления пищи и (или) подогрева воды в жилых помещениях; кг в месяц на 1 кв. м общей площади жилых помещений - при использовании сжиженного углеводородного газа для отопления жилых помещений) определяется по следующей формуле:

(формула 12)

,

где:

GМ - суммарный за год массовый расход газа (кг) в многоквартирных домах по показаниям коллективных (общедомовых) приборов учета или в жилых домах по показаниям индивидуальных приборов учета, определенный по [формуле 14](#P752);

n - численность жителей, проживающих в многоквартирных домах или жилых домах (используется при определении норматива потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании сжиженного углеводородного газа для приготовления пищи и (или) подогрева воды в жилых помещениях). При определении норматива потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании сжиженного углеводородного газа для отопления жилых помещений вместо численности жителей, проживающих в многоквартирных домах или жилых домах, используется общая площадь жилых помещений в многоквартирных домах или жилых домов;

12 - количество месяцев в году.

12. Расход природного или сжиженного углеводородного газа (куб. м) исчисляется исходя из стандартных условий. В случае если устанавливаемые приборы учета не имеют специальных корректоров, приведение газа, прошедшего через прибор учета, к стандартным условиям (t = 20 °C и P = 760 мм рт. ст.) осуществляется расчетным путем по каждому прибору учета по следующей формуле:

(формула 13)

,

где:

qсч - количество газа, прошедшее по счетному механизму коллективного (общедомового) прибора учета в многоквартирном доме или по счетному механизму индивидуального прибора учета в жилом доме (куб. м);

Pсч - действительное давление газа в рабочей зоне прибора учета (мм рт. ст.);

Pб - барометрическое давление атмосферы (мм рт. ст.);

293 - температура газа при стандартных условиях (К);

273 - абсолютная температура газа (К);

760 - давление атмосферы при стандартных условиях (мм рт. ст.);

tсч - действительная температура в рабочей зоне прибора учета (°C).

13. Количество газа, прошедшее по счетному механизму коллективного (общедомового) прибора учета в многоквартирном доме или по счетному механизму индивидуального прибора учета в жилом доме (qсч), приводят к стандартным условиям (qст) по [формуле 13](#P738) и пересчитывают в массовый расход газа (кг) по следующей формуле:

(формула 14)

,

где:

qст - расход газа, приведенный к стандартным условиям (куб. м);

 - плотность сжиженного углеводородного газа при стандартных условиях (кг/куб. м).

14. Плотность сжиженного углеводородного газа при стандартных условиях (кг/куб. м) определяется по следующей формуле:

(формула 15)

,

где:

 - плотность i-го компонента сжиженного углеводородного газа при стандартных условиях (кг/куб. м);

xoi - объемное содержание i-го компонента сжиженного углеводородного газа (% об.).

15. Объемное содержание i-го компонента сжиженного углеводородного газа (% об.) определяется по следующей формуле:

(формула 16)

,

где:

zci - коэффициент сжимаемости i-го компонента сжиженного углеводородного газа при стандартных условиях;

xmi - мольное содержание i-го компонента сжиженного углеводородного газа (% мол.).

16. Мольное содержание i-го компонента сжиженного углеводородного газа (% мол.) определяется по следующей формуле:

(формула 17)

,

где:

xbi - массовое содержание i-го компонента сжиженного углеводородного газа (% мас.);

Mi - молекулярная масса i-го компонента сжиженного углеводородного газа.

17. Значения , zci, Mi определяются на основании стандартов, устанавливающих требования к составу компонентов и физическим свойствам сжиженного углеводородного газа.

II. Определение нормативов потребления коммунальных услуг

в жилых помещениях и нормативов потребления коммунальных

ресурсов, потребляемых при использовании и содержании

общего имущества в многоквартирном доме, с применением

расчетного метода

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100208) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

Формула расчета норматива потребления коммунальной услуги

по отоплению в жилых помещениях

18. Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях (Гкал на 1 кв. м общей площади всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц отопительного периода) определяется по следующей формуле:

(формула 18)



где:

Qо - количество тепловой энергии, потребляемой за один отопительный период многоквартирными домами, не оборудованными коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии, или жилыми домами, не оборудованными индивидуальными приборами учета тепловой энергии (Гкал), определяемое по [формуле 19](#P812);

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домов (кв. м);

nот - период, равный продолжительности отопительного периода (количество календарных месяцев, в том числе неполных, в отопительном периоде).

(п. 18 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100209) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

18(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

19. Количество тепловой энергии (Гкал/год), необходимой для отопления многоквартирного дома или жилого дома, определяется по следующей формуле:

(формула 19)

,

где:

qmax - часовая тепловая нагрузка на отопление многоквартирного дома или жилого дома (ккал/час);

tвн - температура внутреннего воздуха отапливаемых жилых помещений многоквартирного дома или жилого дома (°C);

tсро - средняя температура наружного воздуха за отопительный период (°C);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100218) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

tро - расчетная температура наружного воздуха в целях проектирования систем отопления (°C);

nо - продолжительность отопительного периода (суток в год), характеризующегося средней температурой наружного воздуха 8 °C и ниже;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100219) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

24 - количество часов в сутках;

10-6 - коэффициент перевода из ккал в Гкал.

Количественные значения tвн, tсро, tро и случаи их применения определяются в соответствии с [пунктом 44](#P309) Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100220) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

20. Часовая тепловая нагрузка на отопление многоквартирных домов или жилых домов, не оборудованных приборами учета тепловой энергии, определяется исходя из показателей, содержащихся в проектной документации домов. В случае отсутствия проектной документации часовая тепловая нагрузка определяется по сведениям, указанным в технической документации многоквартирного дома. При отсутствии указанных документации и данных часовая тепловая нагрузка (ккал в час) определяется по следующей формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100221) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

(формула 20)

qmax = qуд. x S,

где:

qуд. - нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление многоквартирного дома или жилого дома (ккал в час на 1 кв. м), предусмотренный в [таблице 4](#P839);

S - общая площадь жилых и нежилых помещений многоквартирного дома, а также помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, или площадь жилого дома (кв. м).

Таблица 4

Значение нормируемого удельного расхода тепловой энергии

на отопление многоквартирного дома или жилого дома

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество этажей | Расчетная температура наружного воздуха | | | | | | | | | |
| -10 °C | -15 °C | -20 °C | -25 °C | -30 °C | -35 °C | -40 °C | -45 °C | -50 °C | -55 °C |
| I. Многоквартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно | | | | | | | | | | |
| 1 | 128 | 134 | 140 | 145 | 149 | 151 | 158 | 163 | 169 | 176 |
| 2 | 121 | 127 | 128 | 135 | 138 | 140 | 146 | 152 | 161 | 167 |
| 3 - 4 | 67 | 72 | 78 | 83 | 86 | 88 | 92 | 96 | 100 | 104 |
| 5 - 9 | 56 | 60 | 64 | 69 | 72 | 77 | 79 | 85 | 87 | 93 |
| 10 | 50 | 59 | 63 | 66 | 69 | 74 | 75 | 80 | 84 | 89 |
| 11 | 48 | 57 | 61 | 66 | 69 | 74 | 75 | 80 | 84 | 89 |
| 12 | 48 | 57 | 61 | 66 | 69 | 73 | 74 | 79 | 83 | 88 |
| 13 | 49 | 58 | 62 | 68 | 69 | 74 | 76 | 81 | 85 | 90 |
| 14 | 49 | 58 | 63 | 69 | 71 | 75 | 78 | 82 | 87 | 91 |
| 15 | 51 | 60 | 64 | 71 | 72 | 76 | 79 | 84 | 88 | 93 |
| 16 и более | 53 | 62 | 66 | 73 | 74 | 78 | 82 | 86 | 91 | 95 |
| II. Многоквартирные дома или жилые дома после 1999 года постройки | | | | | | | | | | |
| 1 | 34 | 40 | 45 | 51 | 57 | 63 | 68 | 74 | 81 | 86 |
| 2 | 29 | 33 | 38 | 43 | 48 | 53 | 58 | 63 | 68 | 73 |
| 3 | 28 | 33 | 37 | 43 | 48 | 52 | 57 | 62 | 67 | 72 |
| 4 - 5 | 24 | 28 | 32 | 37 | 41 | 45 | 49 | 54 | 58 | 62 |
| 6 - 7 | 23 | 27 | 30 | 35 | 38 | 42 | 46 | 50 | 54 | 58 |
| 8 | 22 | 25 | 29 | 33 | 36 | 40 | 44 | 48 | 52 | 55 |
| 9 | 22 | 24 | 29 | 33 | 36 | 40 | 44 | 48 | 52 | 55 |
| 10 | 20 | 24 | 27 | 31 | 34 | 38 | 41 | 45 | 49 | 52 |
| 11 | 20 | 23 | 27 | 31 | 34 | 38 | 41 | 45 | 49 | 52 |
| 12 и более | 20 | 23 | 26 | 30 | 33 | 37 | 40 | 43 | 47 | 50 |

Наименование подраздела исключено. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100072) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344

21. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100073) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344.

Расчет норматива потребления коммунальной

услуги по отоплению при использовании земельного участка

и надворных построек

22. Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению при использовании земельного участка и надворных построек (Гкал в месяц на 1 кв. м отапливаемых надворных построек, расположенных на земельном участке) определяется по следующей формуле:

(формула 21)

,

где:

Qо - количество тепловой энергии, необходимой для отопления расположенных на земельном участке надворных построек (Гкал/год), определяемое органом государственной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами субъекта Российской Федерации, на установление нормативов потребления коммунальных услуг (далее - уполномоченный орган);

Sпостр. - площадь отапливаемых надворных построек, расположенных на земельных участках (кв. м);

nот - период, равный продолжительности отопительного периода (количество календарных месяцев, в том числе неполных, в отопительном периоде).

22(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Формула расчета норматива потребления коммунальных

услуг по холодному водоснабжению и норматива потребления

коммунальной услуги по горячему водоснабжению или норматива

потребления горячей воды в жилых помещениях

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100055) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

23. Суммарный расход холодной и горячей воды в жилых помещениях (куб. м в месяц на 1 человека) рассчитывается по следующей формуле:

(формула 22)

,

где:

Qi - расход воды 1 водоразборным устройством на 1 процедуру, определяемый в соответствии с [таблицей 5](#P1128);

ni - количество процедур пользования 1 водоразборным устройством в течение 1 календарного месяца, установленное Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100069) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

10-3 - коэффициент перевода из литров в кубические метры.

Таблица 5

Нормы расхода и средняя температура воды на 1 процедуру

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид прибора или процедуры | Норма расхода воды на 1 процедуру (л) | Температура потребляемой воды (°C) |
| Ванна сидячая длиной 1200 мм с душем | 250 | 37 |
| Ванна длиной 1500 - 1550 мм с душем | 275 | 37 |
| Ванна длиной 1650 - 1700 мм с душем | 300 | 37 |
| Ванна без душа | 200 | 37 |
| Душ | 100 | 37 |
| Раковина | 20 | 25 |
| Мойка кухонная | 8 | 40 |
| Унитаз | 6 | температура холодной воды в сети водопровода |
| Общеквартирные нужды | 8 | 25 |

Норматив потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению в многоквартирных домах и жилых домах с водопользованием из водоразборных колонок устанавливается исходя из удельного среднесуточного (за год) водопотребления на одного жителя, установленного [приложением N 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463212&dst=276) к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. N 644 "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100070) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100222) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

24. Норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению или норматив потребления горячей воды в жилых помещениях (куб. м в месяц на 1 человека) определяется по следующей формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100057) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

(формула 23)

,

где:

Qi - расход воды 1 водоразборным устройством на 1 процедуру;

ni - количество процедур пользования 1 водоразборным устройством в течение 1 календарного месяца, установленное Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100072) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380)

tг - температура горячей воды в местах водоразбора (°C), которая принимается к расчету, если она не ниже минимальной температуры горячей воды в местах водоразбора (60 °C), предусмотренной требованиями санитарно-эпидемиологических правил и норм ([СанПиН 2.1.3684-21](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494877&dst=100041));

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100224) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

tni - температура потребляемой воды (°C), определяемая в соответствии с [таблицей 5](#P1128);

tx - средняя температура холодной воды в сети водопровода (°C), определяемая в соответствии с [пунктом 25](#P1259) настоящего документа;

10-3 - коэффициент перевода из литров в кубические метры.

24(1). Норматив расхода тепловой энергии на подогрев воды (Гкал на 1 куб. м) при применении расчетного метода определяется по следующей формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100227) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

(формула 23.1)

,

где:

c - удельная теплоемкость воды (1 x 10-6 Гкал/(кг x °C);

p - плотность воды при температуре, равной tгв, и среднем за год давлении воды в трубопроводе (983,13 кг на 1 куб. м):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100228) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

Таблица 5.1

Определение плотности воды в диапазоне температур

от 5 °C до 75 °C

Исключено с 1 марта 2023 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100229) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598.

tгв - температура горячей воды, которая принимается к расчету, если она не ниже минимальной температуры горячей воды в местах водоразбора (60 °C), предусмотренной требованиями санитарно-эпидемиологических правил и норм ([СанПиН 2.1.3684-21](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494877&dst=100041));

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100230) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

tхв - температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C), определяемая в соответствии с пунктом 25 настоящего документа;

Кn - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, определяемый на основании таблицы 5.2:

Таблица 5.2

Коэффициент, учитывающий тепловые потери трубопроводами

систем горячего водоснабжения

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100231) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Система горячего водоснабжения | Коэффициент, учитывающий тепловые потери трубопроводами систем горячего водоснабжения | |
| централизованная система горячего водоснабжения | нецентрализованная система горячего водоснабжения |
| С изолированными стояками: | | |
| с полотенцесушителями | 0,25 | 0,2 |
| без полотенцесушителей | 0,15 | 0,1 |
| С неизолированными стояками: | | |
| с полотенцесушителями | 0,35 | 0,3 |
| без полотенцесушителей | 0,25 | 0,2 |

В случае установления на едином уровне норматива расхода тепловой энергии на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению с использованием закрытой системы водоснабжения при установлении однокомпонентного тарифа на горячую воду коэффициент, учитывающий нормативные потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, определяется по следующей формуле:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100234) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

(формула 23(2))

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100236) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)



(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100237) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

где:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100238) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

N1 - количество многоквартирных домов с неизолированными стояками и полотенцесушителями;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100239) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

K1 - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, который равен 0,35;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100240) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

N2 - количество многоквартирных домов с изолированными стояками и полотенцесушителями;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100241) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

K2 - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, который равен 0,25;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100242) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

N3 - количество многоквартирных домов с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100243) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

K3 - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, который равен 0,25;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100244) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

N4 - количество многоквартирных домов с изолированными стояками и без полотенцесушителей;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100245) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

K4 - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, который равен 0,15;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100246) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

N - количество многоквартирных домов с системами горячего водоснабжения.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100247) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

(п. 24(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100059) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

25. Средняя температура холодной воды в сети водопровода определяется на основании сведений, предоставляемых органами гидрометеорологической службы. При отсутствии достоверных данных средняя температура (°C) определяется по следующей формуле:

(формула 24)

,

где:

 - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °C;

 - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °C;

n - количество суток в году (365 или 366);

nот - продолжительность отопительного периода (суток).

26. Норматив потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению в жилых помещениях (куб. м в месяц на 1 человека) определяется по следующей формуле:

(формула 25)

Nх = Nв - Nг,

где:

Nв - суммарный расход холодной и горячей воды в жилых помещениях, определяемый по [формуле 22](#P1118) (куб. м в месяц на 1 человека);

Nг - норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, определяемый по [формуле 23](#P1168) (куб. м в месяц на 1 человека).

26(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Формула расчета норматива потребления холодной воды,

потребляемой при использовании и содержании общего имущества

в многоквартирном доме, и норматива потребления горячей

воды, потребляемой при использовании и содержании

общего имущества в многоквартирном доме

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100248) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

27. Норматив потребления холодной воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, и норматив потребления горячей воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме (куб. м в месяц на 1 кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме), определяются по следующей формуле:

(формула 26)



где:

Nв - норматив потребления коммунальной услуги по холодному или горячему водоснабжению (куб. м в месяц на 1 человека), определяемый в соответствии с [пунктами 23](#P1114) - [26](#P1270) настоящего документа;

0,0903 - расход холодной воды, горячей воды, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме (куб. м в месяц на 1 человека);

 - доля нормативных технологических потерь холодной воды, горячей воды во внутридомовых инженерных системах в суммарной величине норматива потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению и расхода холодной воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, или в суммарной величине норматива потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению и расхода горячей воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме;

L - количество этажей в многоквартирных домах, в отношении которых определяется норматив, определяемое по [формуле 8(1)](#P536);

K - численность жителей, проживающих в многоквартирных домах, в отношении которых определяется норматив;

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирных домах (кв. м).

(п. 27 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100250) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

27(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Расчет норматива потребления коммунальной услуги

по холодному водоснабжению при использовании земельного

участка и надворных построек

28. Норматив потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и надворных построек для полива земельного участка (куб. м в месяц на 1 кв. м земельного участка) определяется по следующей формуле:

(формула 27)

,

где:

Qполив - расход воды на полив земельного участка (куб. м в год на 1 кв. м земельного участка), определяемый уполномоченным органом;

n - количество месяцев, соответствующих периоду использования холодной воды на полив земельного участка, устанавливаемому уполномоченным органом с учетом климатических условий субъекта Российской Федерации.

29. Норматив потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и надворных построек для водоснабжения и приготовления пищи для соответствующего сельскохозяйственного животного (куб. м в месяц на 1 голову животного) определяется по следующей формуле:

(формула 28)

,

где:

Qжив. - расход воды на водоснабжение и приготовление пищи для соответствующего сельскохозяйственного животного (куб. м в год на 1 голову животного), определяемый уполномоченным органом;

12 - количество месяцев в году.

29(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Формула расчета норматива потребления коммунальной услуги

по электроснабжению

30. В качестве базовых условий определения потребности в электрической энергии на внутриквартирные нужды принимается наиболее типичная по площади для жилищного фонда, в отношении которого устанавливается норматив потребления коммунальной услуги по электроснабжению, 1-комнатная квартира, в которой проживает 1 человек.

31. Годовой расход электрической энергии на освещение (кВт·ч) определяется по следующей формуле:

(формула 29)

Wосв = S x Pуд. x Кi x Nмакс x 10-3,

где:

S - общая площадь 1-комнатной квартиры (в коммунальных квартирах - 1 комнаты) (кв. м);

Pуд. - удельная мощность приборов освещения в расчете на 1 кв. м общей площади 1-комнатной квартиры (в коммунальных квартирах - 1 комнаты) (при отсутствии данных принимается 15 Вт/кв. м);

Кi - коэффициент одновременного включения приборов освещения (при отсутствии данных принимается 0,35);

Nмакс - количество часов использования приборов освещения в год;

10-3 - коэффициент перевода из ватт-часов в киловатт-часы.

32. Годовой расход электрической энергии, потребляемой электробытовыми приборами (Wпр.), определяется исходя из объема годового потребления электрической энергии наиболее типичных электробытовых приборов 1 человеком в год в соответствии с таблицей 6.

Таблица 6

Примерный перечень внутриквартирных электробытовых приборов

и объем годового потребления ими электрической энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электробытового прибора | Объем годового потребления электрической энергии (кВт·ч) |
| Холодильник, морозильник | 300 |
| Телевизор, видеомагнитофон | 180 |
| Радиоприемник, магнитофон | 15 |
| Пылесос | 50 |
| Стиральная машина | 40 |
| Утюг | 50 |
| Прочие бытовые приборы (кофемолка, тостер, миксер, мясорубка, бритва, фен, грелка, паяльник, дрель, электрообогреватель, компьютер и другие подобные приборы) | 30 |
| Напольная электроплита (для многоквартирных домов или жилых домов, оборудованных электроплитами) | 600 |
| Электроводонагреватель [<\*>](#P1373) |  |

--------------------------------

<\*> В жилых помещениях многоквартирных домов или жилых домах, оборудованных электроводонагревателями в соответствии с проектами, объем годового потребления электрической энергии для нагрева воды определяется в соответствии с [пунктами 33](#P1375) и [34](#P1385) настоящего документа.

33. Объем годового потребления электрической энергии для нагрева воды (кВт·ч) в жилых помещениях многоквартирных домов или жилых домах, оборудованных электроводонагревателями в соответствии с проектами, определяется по следующей формуле:

(формула 30)

,

где:

QГВС - количество тепловой энергии, необходимой для подогрева воды, в расчете на 1 человека в год (ккал/чел.), определяемое по [формуле 31](#P1389);

860 - коэффициент перевода из ккал в кВт·ч;

0,95 - средний коэффициент полезного действия электроводонагревателя.

34. Количество тепловой энергии, необходимой для подогрева воды, в расчете на 1 человека в год (ккал/чел.), определяется по следующей формуле:

(формула 31)

QГВС = NГВС x p x c x (tг - tс) x 12 x (1 + КТП),

где:

NГВС - месячный расход воды для подогрева (куб. м в месяц на 1 человека), определяемый в размере 30 процентов общего объема потребления холодной воды;

p - объемный вес воды (кгс/куб. м), равный 983,18 кгс/куб. м при температуре tг = 60 °C;

c - теплоемкость воды (ккал/(кгс x °C)), равная 1 ккал/(кгс x °C);

tг - температура горячей воды в местах водоразбора (°C), принимаемая к расчету с учетом требований, установленных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100261) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

tс - средняя температура холодной воды в сети водопровода (°C), определяемая в соответствии с [пунктом 25](#P1259) настоящего документа;

КТП - коэффициент, учитывающий тепловые потери трубопроводами систем горячего водоснабжения и затраты тепловой энергии на отопление ванных комнат, предусмотренный в таблице 7;

12 - количество месяцев в году.

Таблица 7

Коэффициент, учитывающий тепловые потери

трубопроводами систем горячего водоснабжения и затраты

тепловой энергии на отопление ванных комнат

|  |  |
| --- | --- |
| Тип трубопровода | Коэффициент |
| Изолированный | 0,02 |
| Неизолированный | 0,03 |

35. Для базовых условий (1-комнатная квартира, в которой проживает 1 человек) годовой расход электрической энергии внутри жилого помещения (кВт·ч) определяется по следующей формуле:

(формула 32)

W = Wосв. + Wпр.,

где:

Wосв. - годовой расход электрической энергии на освещение (кВт·ч);

Wпр. - годовой расход электрической энергии, потребляемой электробытовыми приборами (кВт·ч).

36. Норматив потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях с учетом дифференциации в зависимости от количества комнат и количества человек, проживающих в жилом помещении (кВт·ч в месяц на 1 человека), определяется по следующей формуле:

(формула 33)

,

где:

W1,1 - годовой расход электрической энергии в 1-комнатной квартире (жилом доме), в которой проживает 1 человек (кВт·ч);

K1 - поправочный коэффициент, характеризующий зависимость величины расхода электрической энергии от показателя среднего количества комнат в квартире (жилом доме), согласно [таблице 2](#P578);

K2 - поправочный коэффициент, характеризующий зависимость величины расхода электрической энергии от показателя среднего количества человек, проживающих в квартире (жилом доме), согласно [таблице 3](#P635);

i - индекс, отражающий количество комнат в квартире (жилом доме) (i = 1, 2, 3, 4);

j - индекс, отражающий численность потребителей, проживающих в квартире (жилом доме) (j = 1, 2, 3, 4, 5);

12 - количество месяцев в году.

36(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Формула расчета норматива потребления электрической энергии,

потребляемой при использовании и содержании общего имущества

в многоквартирном доме

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100119),

от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100262))

37. Норматив потребления электрической энергии, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, рассчитывается на основании расхода электрической энергии по следующим группам оборудования, являющегося общим имуществом многоквартирного дома:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100121), от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100264))

осветительные установки - исходя из определяемых уполномоченным органом суммарной мощности установленных осветительных приборов, количества часов работы в году и коэффициента, учитывающего наличие перегоревших ламп, находящихся в стадии замены;

силовое оборудование лифтов, включая схемы управления и сигнализации, освещение кабин лифтов и лифтовых шахт, - исходя из определяемых уполномоченным органом суммарной мощности установленного оборудования, количества часов работы в году и среднегодового коэффициента использования мощности в режиме работы (подъем и спуск кабины), а также суммарной мощности установленного оборудования, количества часов работы в году и среднегодового коэффициента использования мощности в режиме ожидания;

системы противопожарного оборудования и дымоудаления, дверные запирающие устройства, усилители телеантенн коллективного пользования, насосное оборудование холодного и горячего водоснабжения, а также системы отопления и другое оборудование - исходя из мощности установленного оборудования и определяемых уполномоченным органом количества часов работы в году и среднегодового коэффициента использования мощности.

Величина норматива потребления электрической энергии, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме (кВт·ч в месяц на 1 кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме), определяется по следующей формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100265) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

(формула 34)

,

где:

Wобщ.i - суммарное годовое потребление электрической энергии (кВт·ч) i-й группой оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирных домах;

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирных домах (кв. м);

12 - количество месяцев в году.

37(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Расчет норматива потребления коммунальной услуги

по электроснабжению при использовании земельного участка

и надворных построек

38. Норматив потребления коммунальной услуги по электроснабжению при использовании земельного участка и надворных построек для освещения в целях содержания соответствующего сельскохозяйственного животного (кВт·ч в месяц на 1 голову животного) определяется по следующей формуле:

(формула 35)

,

где:

Qосв. - расход электрической энергии на освещение в целях содержания сельскохозяйственного животного соответствующего вида (кВт·ч в год на 1 голову животного), определяемый уполномоченным органом;

12 - количество месяцев в году.

39. Норматив потребления коммунальной услуги по электроснабжению при использовании земельного участка и надворных построек для приготовления пищи и подогрева воды для сельскохозяйственного животного соответствующего вида (кВт·ч в месяц на 1 голову животного) определяется по следующей формуле:

(формула 36)

,

где:

Qприг. - расход электрической энергии на приготовление пищи и подогрев воды для соответствующего сельскохозяйственного животного (кВт·ч в год на 1 голову животного), определяемый уполномоченным органом;

12 - количество месяцев в году.

39(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

Приложение N 2

к Правилам установления

и определения нормативов

потребления коммунальных услуг

и нормативов потребления коммунальных

ресурсов, потребляемых при

использовании и содержании общего

имущества в многоквартирном доме

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введено [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100116) Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380;  в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100123),  от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100267)) |  |

Таблица 1

ФОРМА

для установления нормативов потребления коммунальных услуг

по холодному (горячему) водоснабжению в жилых помещениях

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Категория жилых помещений | Единица измерения | Норматив потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения | Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения |
| 1. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем | куб. метр в месяц на человека |  |  |
| 2. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем | куб. метр в месяц на человека |  |  |
| 3. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем | куб. метр в месяц на человека |  |  |
| 4. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа | куб. метр в месяц на человека |  |  |
| 5. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем | куб. метр в месяц на человека |  |  |
| 6. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем | куб. метр в месяц на человека |  | X |
| 7. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем | куб. метр в месяц на человека |  | X |
| 8. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем | куб. метр в месяц на человека |  | X |
| 9. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа | куб. метр в месяц на человека |  | X |
| 10. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами | куб. метр в месяц на человека |  | X |
| 11. | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами | куб. метр в месяц на человека |  | X |
| 12. | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками | куб. метр в месяц на человека |  | X |
| 13. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами, душами | куб. метр в месяц на человека |  | X |
| 14. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами | куб. метр в месяц на человека |  | X |
| 15. | Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой | куб. метр в месяц на человека |  | X |
| 16. | Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением | куб. метр в месяц на человека |  |  |

Таблица 2

ФОРМА

для установления норматива потребления холодной воды,

потребляемой при использовании и содержании общего имущества

в многоквартирном доме, норматива потребления горячей воды,

потребляемой при использовании и содержании общего имущества

в многоквартирном доме, и норматива отведения сточных вод

в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100269) Правительства РФ от 13.09.2022 N 1598)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория жилых помещений | | Единица измерения | Этажность | Норматив потребления холодной воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме | Норматив потребления горячей воды, потребляемой при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме | Норматив отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме [<\*>](#P1693) |
| 1. | Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, а также многоквартирные дома, в которых коммунальная услуга по горячему водоснабжению производится с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме | куб. метров в месяц на 1 кв. метр общей площади | от 1 до 5 |  |  |  |
| от 6 до 9 |  |  |  |
| от 10 до 16 |  |  |  |
| более 16 |  |  |  |
| 2. | Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением | куб. метров в месяц на 1 кв. метр общей площади | от 1 до 5 |  |  |  |
| от 6 до 9 |  |  |  |
| от 10 до 16 |  |  |  |
| более 16 |  |  |  |
| 3. | Многоквартирные дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами | куб. метров в месяц на 1 кв. метр общей площади | от 1 до 5 |  |  |  |
| от 6 до 9 |  |  |  |
| от 10 до 16 |  |  |  |
| более 16 |  |  |  |
| 4. | Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного водоотведения | куб. метров в месяц на 1 кв. метр общей площади |  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

--------------------------------

<\*> Норматив отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме определяется путем суммирования нормативов потребления коммунальных ресурсов (холодной воды и горячей воды, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме (в соответствии с [пунктом 29](#P228) Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. N 306 "Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме").

Таблица 3

ФОРМА

для установления нормативов потребления коммунальной

услуги по холодному водоснабжению при использовании

земельного участка и надворных построек

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Направление использования коммунального ресурса | | Единица измерения | Норматив потребления |
| 1. | Полив земельного участка | куб. метр в месяц на кв. метр |  |
| 2. | Водоснабжение и приготовление пищи для сельскохозяйственных животных | куб. метр в месяц на голову животного |  |
| 3. | Водоснабжение открытых (крытых) летних бассейнов различных типов и конструкций, а также бань, саун, закрытых бассейнов, примыкающих к жилому дому и (или) отдельно стоящих на общем с жилым домом земельном участке | куб. метр в месяц на человека |  |
| 4. | Водоснабжение иных надворных построек, в том числе гаража, теплиц (зимних садов), других объектов | куб. метр в месяц на человека |  |

Таблица 4

ФОРМА

для установления нормативов потребления коммунальной

услуги по газоснабжению

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория многоквартирного (жилого) дома | | Единица измерения | Норматив потребления [<\*>](#P1772) |
| 1. Для приготовления пищи | | | |
| 1.1. | Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой, при газоснабжении сжиженным углеводородным газом | килограмм на человека в месяц |  |
| 1.2. | Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой, при газоснабжении природным газом | куб. метр на человека в месяц |  |
| 2. Для подогрева воды | | | |
| 2.1. | Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовым водонагревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения), при газоснабжении сжиженным углеводородным газом | килограмм на человека в месяц |  |
| 2.2. | Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовым водонагревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения), при газоснабжении природным газом | куб. метр на человека в месяц |  |
| 2.3. | Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой и не оборудованные газовым обогревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения), при газоснабжении сжиженным углеводородным газом | килограмм на человека в месяц |  |
| 2.4. | Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой и не оборудованные газовым обогревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения), при газоснабжении природным газом | куб. метр на человека в месяц |  |
| 3. Для отопления жилых помещений | | | |
| 3.1. | Многоквартирные и жилые дома при газоснабжении природным газом | куб. метр на кв. метр общей площади жилых помещений в месяц |  |
| 3.2. | Многоквартирные и жилые дома при газоснабжении сжиженным углеводородным газом | килограмм на кв. метр общей площади жилых помещений в месяц |  |

--------------------------------

<\*> При различиях в климатических условиях, в которых расположены многоквартирные дома или жилые дома в субъекте Российской Федерации, нормативы потребления коммунальных услуг по газоснабжению для отопления жилых помещений устанавливаются для каждой климатической зоны отдельно.

Таблица 5

ФОРМА

для установления нормативов потребления коммунальной услуги

по газоснабжению при использовании земельного участка

и надворных построек

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Направление использования коммунального ресурса | | Единица измерения | Норматив потребления [<\*>](#P1812) |
| 1. | Отопление надворных построек, расположенных на земельном участке, при газоснабжении природным газом | куб. метр в месяц на кв. метр площади |  |
| 2. | Отопление надворных построек, расположенных на земельном участке, при газоснабжении сжиженным углеводородным газом | килограмм в месяц на кв. метр площади |  |
| 3. | Приготовление пищи и подогрев воды для крупного рогатого скота при газоснабжении природным газом | куб. метр в месяц на голову животного |  |
| 4. | Приготовление пищи и подогрев воды для крупного рогатого скота при газоснабжении сжиженным углеводородным газом | килограмм в месяц на голову животного |  |
| 5. | Приготовление пищи и подогрев воды для иных сельскохозяйственных животных при газоснабжении природным газом | куб. метр в месяц на голову животного |  |
| 6. | Приготовление пищи и подогрев воды для иных сельскохозяйственных животных при газоснабжении сжиженным углеводородным газом | килограмм в месяц на голову животного |  |

--------------------------------

<\*> При различиях в климатических условиях, в которых расположены многоквартирные дома или жилые дома в субъекте Российской Федерации, нормативы потребления коммунальных услуг по газоснабжению для отопления надворных построек устанавливаются для каждой климатической зоны отдельно.

Таблица 6

ФОРМА

для установления нормативов потребления коммунальной

услуги по отоплению

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория многоквартирного (жилого) дома | Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц) [<\*>](#P1917) | | |
| многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича | многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков | многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов |
| Этажность | многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно | | |
| 1 |  |  |  |
| 2 |  |  |  |
| 3 - 4 |  |  |  |
| 5 - 9 |  |  |  |
| 10 |  |  |  |
| 11 |  |  |  |
| 12 |  |  |  |
| 13 |  |  |  |
| 14 |  |  |  |
| 15 |  |  |  |
| 16 и более |  |  |  |
| Этажность | многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки | | |
| 1 |  |  |  |
| 2 |  |  |  |
| 3 |  |  |  |
| 4 - 5 |  |  |  |
| 6 - 7 |  |  |  |
| 8 |  |  |  |
| 9 |  |  |  |
| 10 |  |  |  |
| 11 |  |  |  |
| 12 и более |  |  |  |

--------------------------------

<\*> При различиях в климатических условиях, в которых расположены многоквартирные дома или жилые дома в субъекте Российской Федерации, нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению устанавливаются для каждой климатической зоны отдельно.

Таблица 7

ФОРМА

для установления норматива потребления коммунальной услуги

по отоплению при использовании надворных построек,

расположенных на земельном участке

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Направление использования коммунального ресурса | Единица измерения | Норматив потребления [<\*>](#P1936) |
| Отопление на кв. метр надворных построек, расположенных на земельном участке | Гкал на кв. метр в месяц |  |

--------------------------------

<\*> При различиях в климатических условиях, в которых расположены многоквартирные дома или жилые дома в субъекте Российской Федерации, нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению устанавливаются для каждой климатической зоны отдельно.

Таблица 8

ФОРМА

для установления нормативов потребления

коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях

многоквартирных домов и жилых домах, в том числе

общежитиях квартирного типа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Категория жилых помещений | Единица измерения | Количество комнат в жилом помещении | Норматив потребления | | | | |
| количество человек, проживающих в помещении | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 и более |
| 1. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи, электроотопительными, электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт·ч в месяц на человека | 1 |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |
| 4 и более |  |  |  |  |  |
| 2. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт·ч в месяц на человека | 1 |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |
| 4 и более |  |  |  |  |  |
| 3. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период | кВт·ч в месяц на человека | 1 |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |
| 4 и более |  |  |  |  |  |
| 4. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода | кВт·ч в месяц на человека | 1 |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |
| 4 и более |  |  |  |  |  |
| 5. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами, электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт·ч в месяц на человека | 1 |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |
| 4 и более |  |  |  |  |  |

Таблица 9

ФОРМА

для установления нормативов потребления коммунальной услуги

по электроснабжению в жилых помещениях в многоквартирных

домах, включающих общежития квартирного типа, общежития

коридорного, гостиничного и секционного типов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Категория жилых помещений | Единица измерения | Количество человек, проживающих в помещении | Норматив потребления |
| 1. | Общежития, не оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт·ч в месяц на человека | 1 |  |
| 2 |  |
| 3 |  |
| 4 |  |
| 5 и более |  |
| 2. | Общежития, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт·ч в месяц на человека | 1 |  |
| 2 |  |
| 3 |  |
| 4 |  |
| 5 и более |  |
| 3. | Общежития, не оборудованные стационарными электрическими плитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период | кВт·ч в месяц на человека | 1 |  |
| 2 |  |
| 3 |  |
| 4 |  |
| 5 и более |  |
| 4. | Общежития, не оборудованные стационарными электрическими плитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода | кВт·ч в месяц на человека | 1 |  |
| 2 |  |
| 3 |  |
| 4 |  |
| 5 и более |  |

Таблица 10

ФОРМА

для установления нормативов потребления электрической

энергии, потребляемой при использовании и содержании

общего имущества в многоквартирном доме

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100130),

от 13.09.2022 [N 1598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426796&dst=100304))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория многоквартирных домов | | Единица измерения | Норматив потребления |
| 1. | Многоквартирные дома, не оборудованные лифтами и электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт·ч в месяц на кв. метр |  |
| 2. | Многоквартирные дома, оборудованные лифтами и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт·ч в месяц на кв. метр |  |
| 3. | Многоквартирные дома, не оборудованные лифтами и оборудованные электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период | кВт·ч в месяц на кв. метр |  |
| 4. | Многоквартирные дома, не оборудованные лифтами и оборудованные электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода | кВт·ч в месяц на кв. метр |  |

Таблица 11

ФОРМА

для установления нормативов потребления коммунальной услуги

по электроснабжению при использовании надворных построек,

расположенных на земельном участке

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Направление использования коммунального ресурса | | Единица измерения | Норматив потребления |
| 1. | Освещение в целях содержания сельскохозяйственных животных | кВт·ч в месяц на кв. м |  |
| 2. | Освещение иных надворных построек, в том числе бань, саун, бассейнов, гаражей, теплиц (зимних садов) | кВт·ч в месяц на кв. м |  |
| 3. | Приготовление пищи и подогрев воды для сельскохозяйственных животных | кВт·ч в месяц на голову животного |  |

Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 6 мая 2011 г. N 354

О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ

СОБСТВЕННИКАМ И ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ ПОМЕЩЕНИЙ В МНОГОКВАРТИРНЫХ

ДОМАХ И ЖИЛЫХ ДОМОВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100055),  от 27.08.2012 [N 857](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213693&dst=100011), от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100084), от 14.05.2013 [N 410](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448436&dst=100343),  от 22.07.2013 [N 614](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100529), от 19.09.2013 [N 824](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100005), от 17.02.2014 [N 112](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=159279&dst=100013),  от 25.02.2014 [N 136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100011), от 26.03.2014 [N 230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471066&dst=100064), от 24.09.2014 [N 977](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=169216&dst=100011),  от 14.11.2014 [N 1190](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213754&dst=100006), от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100454), от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100243),  от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100267), от 25.12.2015 [N 1434](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408899&dst=100020), от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100014),  от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100170), от 27.02.2017 [N 232](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100024), от 27.06.2017 [N 754](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453302&dst=100058),  от 09.09.2017 [N 1091](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448428&dst=100022), от 27.03.2018 [N 331](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359025&dst=100028), от 15.09.2018 [N 1094](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477880&dst=100009),  от 15.12.2018 [N 1572](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477879&dst=100014), от 21.12.2018 [N 1616](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=314161&dst=100042), от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100172),  от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100005), от 23.02.2019 [N 184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100005), от 22.05.2019 [N 637](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100009),  от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100009), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100020), от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100030),  от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100035), от 01.02.2021 [N 93](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376171&dst=100005), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100568),  от 25.06.2021 [N 1017](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389243&dst=100005), от 25.06.2021 [N 1018](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100005), от 31.07.2021 [N 1295](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=392599&dst=100005),  от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100010), от 03.02.2022 [N 92](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100056), от 28.04.2022 [N 763](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=416110&dst=100005),  от 23.09.2022 [N 1681](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100018), от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100005), от 12.04.2023 [N 588](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444528&dst=100005),  от 28.04.2023 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100017), от 29.05.2023 [N 859](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100038), от 29.07.2023 [N 1226](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454080&dst=100005),  от 28.11.2023 [N 2004](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476699&dst=100010), от 18.03.2024 [N 318](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=472595&dst=100005), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100011),  от 11.04.2024 [N 460](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474538&dst=100005), от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100108), от 29.08.2024 [N 1176](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100010),  с изм., внесенными [Определением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=144604&dst=100077) Верховного Суда РФ  от 19.03.2013 N АПЛ13-82, [Решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=149312&dst=100037) Верховного Суда РФ  от 31.05.2013 N АКПИ13-394,  Постановлениями Конституционного Суда РФ от 10.07.2018 [N 30-П](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=302136&dst=100058),  от 20.12.2018 [N 46-П](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=314138&dst=100063), [Решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325536&dst=100036) ВС РФ от 29.04.2019 N АКПИ19-128,  [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=383197&dst=100076) Конституционного Суда РФ от 27.04.2021 N 16-П,  [Решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=388294&dst=100038) Верховного Суда РФ от 19.05.2021 N АКПИ21-247,  [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=385601&dst=100049) Конституционного Суда РФ от 31.05.2021 N 24-П,  Апелляционным [определением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426686&dst=100049) Верховного Суда РФ от 01.09.2022 N АПЛ22-283) |  |

В соответствии со [статьей 157](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=79) Жилищного кодекса Российской Федерации Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

[Правила](#P85) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов;

[изменения](#P2830), которые вносятся в Постановления Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления коммунальных услуг.

2. Установить, что [Правила](#P85), утвержденные настоящим Постановлением:

а) применяются к отношениям, вытекающим из ранее заключенных договоров, содержащих условия предоставления коммунальных услуг, в части прав и обязанностей, которые возникнут после вступления в силу этих [Правил](#P85);

б) не применяются к отношениям, которые возникают при поставке газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан и регулирование которых осуществляется в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448439&dst=100014) поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. N 549;

в) вступают в силу по истечении 2 месяцев со дня вступления в силу [изменений](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=128099&dst=100005), которые вносятся в [Правила](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461309&dst=100010) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, указанных в [абзаце четвертом подпункта "б" пункта 4](#P57) настоящего Постановления;

г) на территориях Республики Крым и г. Севастополя подлежат применению к правоотношениям, возникшим после 1 июля 2015 г.;

(пп. "г" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=169216&dst=100011) Правительства РФ от 24.09.2014 N 977)

д) применяются при определении размера платы за коммунальные услуги, вносимой нанимателями жилых помещений в общежитиях, входящих в жилищный фонд организаций, осуществляющих образовательную деятельность, с учетом [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213754&dst=100010) определения размера платы за коммунальные услуги, вносимой нанимателями жилых помещений в общежитиях, входящих в жилищный фонд организаций, осуществляющих образовательную деятельность, по договорам найма жилого помещения в общежитии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2014 г. N 1190 "О Правилах определения размера платы за коммунальные услуги, вносимой нанимателями жилых помещений в общежитиях, входящих в жилищный фонд организаций, осуществляющих образовательную деятельность, по договорам найма жилого помещения в общежитии".

(пп. "д" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213754&dst=100006) Правительства РФ от 14.11.2014 N 1190)

3. Установить, что разъяснения по применению [Правил](#P85), утвержденных настоящим Постановлением, дает Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471066&dst=100065) Правительства РФ от 26.03.2014 N 230)

4. Министерству регионального развития Российской Федерации:

а) в 2-месячный срок представить по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти в Правительство Российской Федерации предложения по совершенствованию [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448439&dst=100014) поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. N 549, и [основных положений](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=121489&dst=37) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 530;

б) в 3-месячный срок:

утвердить по согласованию с Федеральной службой по тарифам примерную форму платежного документа для внесения платы за содержание и ремонт жилого помещения и предоставление коммунальных услуг, а также методические рекомендации по ее заполнению;

утвердить по согласованию с Федеральной антимонопольной службой примерные условия договора управления многоквартирным домом;

представить по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной службой по тарифам в установленном порядке в Правительство Российской Федерации проект акта о внесении изменений в [Правила](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461309&dst=100010) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. N 306, предусматривающих в том числе:

исключение из объемов коммунальных ресурсов, учитываемых при определении нормативов потребления коммунальных услуг в жилом помещении, объемов коммунальных ресурсов, предусматриваемых для содержания общего имущества многоквартирного дома, и нормативных технологических потерь коммунальных ресурсов;

порядок установления нормативов потребления коммунальных услуг на общедомовые нужды;

порядок установления нормативов потребления коммунальных услуг, за исключением газоснабжения, при использовании земельного участка и надворных построек;

в) в 5-месячный срок утвердить по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации [примерные условия](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=197958&dst=100012) энергосервисного договора, направленного на сбережение и (или) повышение эффективности потребления коммунальных услуг при использовании общего имущества в многоквартирном доме;

г) в 6-месячный срок утвердить [критерии](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362286&dst=100013) наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также [форму](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362286&dst=100026) акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и [порядок](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362286&dst=100040) ее заполнения.

5. Рекомендовать органам государственной власти субъектов Российской Федерации утвердить нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях, нормативы потребления коммунальных услуг на общедомовые нужды, нормативы потребления коммунальных услуг при использовании земельного участка и надворных построек не позднее 2 месяцев со дня вступления в силу изменений, которые вносятся в [Правила](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461309&dst=100010) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, указанных в [абзаце четвертом подпункта "б" пункта 4](#P57) настоящего Постановления.

6. Признать утратившими силу со дня вступления в силу [Правил](#P85), утвержденных настоящим Постановлением:

[постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=131786) Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. N 307 "О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 23, ст. 2501), за исключением [пунктов 15](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=134563&dst=100065) - [28 Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=134563&dst=100096) предоставления коммунальных услуг гражданам, утвержденных указанным постановлением (в части, касающейся порядка расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению), и [пунктов 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=134563&dst=100474) - [4 приложения N 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=134563&dst=100433) к указанным Правилам (в части, касающейся порядка расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению), которые утрачивают силу с 1 июля 2016 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2012 [N 857](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213693&dst=100037), от 17.12.2014 [N 1380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100454))

[пункт 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=114256&dst=100009) Постановления Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. N 549 "О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 30, ст. 3635);

[пункт 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=128592&dst=100020) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2010 г. N 580 "Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 31, ст. 4273).

7. Настоящее постановление действует до 31 декабря 2027 г.

(п. 7 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100057) Правительства РФ от 03.02.2022 N 92)

Председатель Правительства

Российской Федерации

В.ПУТИН

Утверждены

Постановлением Правительства

Российской Федерации

от 6 мая 2011 г. N 354

ПРАВИЛА

ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ СОБСТВЕННИКАМ

И ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ ПОМЕЩЕНИЙ В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ

И ЖИЛЫХ ДОМОВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2012 [N 857](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213693&dst=100039),  от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100084), от 14.05.2013 [N 410](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448436&dst=100343), от 22.07.2013 [N 614](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100529),  от 19.09.2013 [N 824](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100008), от 17.02.2014 [N 112](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=159279&dst=100013), от 25.02.2014 [N 136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100011),  от 26.03.2014 [N 230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471066&dst=100066), от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100243), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100267),  от 25.12.2015 [N 1434](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408899&dst=100020), от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100014), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100170),  от 27.02.2017 [N 232](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100024), от 27.06.2017 [N 754](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453302&dst=100058), от 09.09.2017 [N 1091](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448428&dst=100022),  от 27.03.2018 [N 331](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359025&dst=100028), от 15.09.2018 [N 1094](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477880&dst=100009), от 15.12.2018 [N 1572](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477879&dst=100014),  от 21.12.2018 [N 1616](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=314161&dst=100042), от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100172), от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100005),  от 23.02.2019 [N 184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100005), от 22.05.2019 [N 637](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100009), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100009),  от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100020), от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100030), от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100035),  от 01.02.2021 [N 93](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376171&dst=100005), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100568), от 25.06.2021 [N 1017](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389243&dst=100005),  от 25.06.2021 [N 1018](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100005), от 31.07.2021 [N 1295](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=392599&dst=100005), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100010),  от 03.02.2022 [N 92](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100059), от 28.04.2022 [N 763](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=416110&dst=100005), от 23.09.2022 [N 1681](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100018),  от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100005), от 12.04.2023 [N 588](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444528&dst=100005), от 28.04.2023 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100017),  от 29.05.2023 [N 859](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100038), от 29.07.2023 [N 1226](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454080&dst=100005), от 28.11.2023 [N 2004](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476699&dst=100010),  от 18.03.2024 [N 318](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=472595&dst=100005), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100011), от 11.04.2024 [N 460](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474538&dst=100005),  от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100108), от 29.08.2024 [N 1176](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100010),  с изм., внесенными [Определением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=144604&dst=100077) Верховного Суда РФ  от 19.03.2013 N АПЛ13-82, [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=383197&dst=100076) КС РФ от 27.04.2021 N 16-П,  [Решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=388294&dst=100038) Верховного Суда РФ от 19.05.2021 N АКПИ21-247) |  |

I. Общие положения

1. Настоящие Правила регулируют отношения по предоставлению коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах, собственникам и пользователям жилых домов, в том числе отношения между исполнителями и потребителями коммунальных услуг, устанавливают их права и обязанности, порядок заключения договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, а также порядок контроля качества предоставления коммунальных услуг, порядок определения размера платы за коммунальные услуги с использованием приборов учета и при их отсутствии, порядок перерасчета размера платы за отдельные виды коммунальных услуг в период временного отсутствия граждан в занимаемом жилом помещении, порядок изменения размера платы за коммунальные услуги при предоставлении коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, определяют основания и порядок приостановления или ограничения предоставления коммунальных услуг, а также регламентируют вопросы, связанные с наступлением ответственности исполнителей и потребителей коммунальных услуг.

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, означают следующее:

"внутридомовые инженерные системы" - являющиеся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме инженерные коммуникации (сети), механическое, электрическое, санитарно-техническое и иное оборудование, предназначенные для подачи коммунальных ресурсов от централизованных сетей инженерно-технического обеспечения до внутриквартирного оборудования, а также для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения), мусороприемные камеры, мусоропроводы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100026) Правительства РФ от 27.02.2017 N 232)

В жилых домах внутридомовые инженерные системы включают расположенные в пределах земельного участка, на котором расположен жилой дом, а также находящиеся в жилом доме инженерные коммуникации (сети), механическое, электрическое, санитарно-техническое и иное оборудование, с использованием которых осуществляется потребление коммунальных услуг;

"внутриквартирное оборудование" - находящиеся в жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме и не входящие в состав внутридомовых инженерных систем многоквартирного дома инженерные коммуникации (сети), механическое, электрическое, санитарно-техническое и иное оборудование, с использованием которых осуществляется потребление коммунальных услуг;

"домовладение" - жилой дом (часть жилого дома) и примыкающие к нему и (или) отдельно стоящие на общем с жилым домом (частью жилого дома) земельном участке надворные постройки (гараж, баня (сауна, бассейн), теплица (зимний сад), помещения для содержания домашнего скота и птицы, иные объекты);

"индивидуальный прибор учета" - средство измерения (совокупность средств измерения и дополнительного оборудования), устанавливаемое на одно жилое или нежилое помещение в многоквартирном доме (за исключением жилого помещения в коммунальной квартире), на жилой дом (часть жилого дома) или домовладение при наличии технической возможности и используемое для определения объемов (количества) потребления коммунального ресурса в каждом из указанных помещений, жилом доме (части жилого дома) или домовладении;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100011), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100011))

"исполнитель" - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы или индивидуальный предприниматель, предоставляющие потребителю коммунальные услуги;

"коллективный (общедомовый) прибор учета" - средство измерения (совокупность средств измерения и дополнительного оборудования), устанавливаемое в многоквартирном доме при наличии технической возможности и используемое для определения объемов (количества) коммунального ресурса, поданного в многоквартирный дом. Для определения объемов (количества) отведенных из многоквартирного дома сточных вод используются коллективный (общедомовый) прибор учета сточных вод, а при его отсутствии - коллективные (общедомовые) приборы учета холодной воды и горячей воды в порядке, установленном настоящими Правилами;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100015), от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100013), от 03.02.2022 [N 92](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100060))

"коммунальные услуги" - осуществление деятельности исполнителя по подаче потребителям любого коммунального ресурса в отдельности или 2 и более из них в любом сочетании с целью обеспечения благоприятных и безопасных условий использования жилых, нежилых помещений, общего имущества в многоквартирном доме в случаях, установленных настоящими Правилами, а также земельных участков и расположенных на них жилых домов (домовладений). К коммунальной услуге относится услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100172), от 27.02.2017 [N 232](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100027))

"коммунальные ресурсы" - холодная вода, горячая вода, электрическая энергия, газ, тепловая энергия, теплоноситель в виде горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), бытовой газ в баллонах, твердое топливо при наличии печного отопления, используемые для предоставления коммунальных услуг и потребляемые при содержании общего имущества в многоквартирном доме. К коммунальным ресурсам приравниваются также сточные воды, отводимые по централизованным сетям инженерно-технического обеспечения;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.05.2013 [N 410](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448436&dst=100343), от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100244), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100173))

"комнатный прибор учета электрической энергии" - средство измерения, устанавливаемое на одно жилое помещение потребителя в коммунальной квартире или на несколько жилых помещений, занимаемых потребителем в коммунальной квартире, при условии, что такой прибор учета позволяет определить объем (количество) потребления электрической энергии суммарно по нескольким жилым помещениям, занимаемым потребителем, и при наличии технической возможности, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии в указанных одном жилом помещении или в нескольких жилых помещениях;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100014), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100012))

"нежилое помещение в многоквартирном доме" - помещение в многоквартирном доме, указанное в проектной или технической документации на многоквартирный дом либо в электронном паспорте многоквартирного дома, которое не является жилым помещением и не включено в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме независимо от наличия отдельного входа или подключения (технологического присоединения) к внешним сетям инженерно-технического обеспечения, в том числе встроенные и пристроенные помещения. К нежилым помещениям в настоящих Правилах приравниваются части многоквартирных домов, предназначенные для размещения транспортных средств (машино-места, подземные гаражи и автостоянки, предусмотренные проектной документацией);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100177) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

"норматив потребления коммунальной услуги" - количественный показатель объема потребления коммунального ресурса, утверждаемый в установленном порядке органами государственной власти субъектов Российской Федерации и применяемый для расчета размера платы за коммунальную услугу при отсутствии приборов учета и в иных случаях, предусмотренных настоящими Правилами;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100179) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

"общий (квартирный) прибор учета" - средство измерения (совокупность средств измерения и дополнительного оборудования), устанавливаемое на коммунальную квартиру при наличии технической возможности и используемое для определения объемов (количества) потребления коммунального ресурса в такой квартире;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100016), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100013))

"потребитель" - собственник помещения в многоквартирном доме, жилого дома, домовладения, а также лицо, пользующееся на ином законном основании помещением в многоквартирном доме, жилым домом, домовладением, потребляющее коммунальные услуги;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100180) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

"распределитель" - устройство, используемое в многоквартирном доме, оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, и позволяющее определить долю объема потребления коммунальной услуги по отоплению, приходящуюся на отдельное жилое или нежилое помещение, в котором установлены такие устройства, в общем объеме потребления коммунальной услуги по отоплению во всех жилых и нежилых помещениях в многоквартирном доме, в которых установлены распределители;

"ресурсоснабжающая организация" - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов (отведение сточных вод);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100181) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

"централизованные сети инженерно-технического обеспечения" - совокупность трубопроводов, коммуникаций и других сооружений, предназначенных для подачи коммунальных ресурсов к внутридомовым инженерным системам (отведения сточных вод из внутридомовых инженерных систем);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100182) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

"степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома" - качественная характеристика многоквартирного дома или жилого дома, определяемая наличием и составом внутридомовых инженерных систем, обеспечивающих предоставление потребителям коммунальных услуг тех видов, которые могут быть предоставлены с использованием таких внутридомовых инженерных систем.

Понятия "жилое помещение", "общая площадь жилого помещения" и "управляющая организация" употребляются в настоящих Правилах в значениях, определенных Жилищным [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210) Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100011) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1176)

Если иное не оговорено в настоящих Правилах, под понятием "газ" понимается газ, подаваемый по централизованным сетям газоснабжения и по внутридомовым инженерным системам газоснабжения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448436&dst=100343) Правительства РФ от 14.05.2013 N 410)

Понятие "региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами" употребляется в настоящих Правилах в значении, определенном Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483135) "Об отходах производства и потребления".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100028) Правительства РФ от 27.02.2017 N 232)

Понятие "уборка мест погрузки твердых коммунальных отходов" употребляется в настоящих Правилах в значении, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=380283&dst=94) обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 г. N 1156 "Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25 августа 2008 г. N 641";

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477879&dst=100015) Правительства РФ от 15.12.2018 N 1572)

"сетевая организация" - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая заключение договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100022) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

Понятия "гарантирующий поставщик электрической энергии" (далее - гарантирующий поставщик) и "интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности)" используются в настоящих Правилах в значениях, определенных Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100024) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

2(1). Уведомления, предусмотренные настоящим постановлением, подлежат направлению в том числе с использованием государственной информационной системы жилищно-коммунального хозяйства.

(п. 2(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359025&dst=100029) Правительства РФ от 27.03.2018 N 331)

II. Условия предоставления коммунальных услуг

3. Условиями предоставления коммунальных услуг потребителю в многоквартирном доме или в жилом доме (домовладении) являются следующие:

а) коммунальные услуги предоставляются потребителям начиная с установленного жилищным [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=100890) Российской Федерации момента, а именно:

с момента возникновения права собственности на жилое помещение - собственнику жилого помещения и проживающим с ним лицам;

с момента предоставления жилого помещения жилищным, жилищно-строительным кооперативом - члену жилищного, жилищно-строительного кооператива и проживающим с ним лицам;

со дня заключения договора найма - нанимателю жилого помещения по такому договору и проживающим с ним лицам;

со дня заключения договора аренды - арендатору жилого помещения и проживающим с ним лицам;

со дня выдачи застройщику (лицу, обеспечивающему строительство многоквартирного дома) разрешения на ввод многоквартирного дома в эксплуатацию - застройщику (лицу, обеспечивающему строительство многоквартирного дома) в отношении помещений в многоквартирном доме, не переданных им иным лицам по передаточному акту или иному документу о передаче;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100183) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

со дня выдачи застройщику (лицу, обеспечивающему строительство многоквартирного дома) разрешения на ввод многоквартирного дома в эксплуатацию, но не ранее принятия помещения в этом доме по передаточному акту или иному документу о передаче, - лицу, принявшему от застройщика (лица, обеспечивающего строительство многоквартирного дома) указанное помещение по передаточному акту или иному документу о передаче;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100185) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

б) состав предоставляемых потребителю коммунальных услуг определяется в зависимости от степени благоустройства многоквартирного дома или жилого дома;

в) предоставление коммунальных услуг потребителю осуществляется круглосуточно (коммунальной услуги по отоплению - круглосуточно в течение отопительного периода), то есть бесперебойно либо с перерывами, не превышающими продолжительность, соответствующую требованиям к качеству коммунальных услуг, приведенным в [приложении N 1](#P1534);

г) предоставление коммунальных услуг осуществляется в необходимых потребителю объемах в переделах технической возможности внутридомовых инженерных систем, с использованием которых осуществляется предоставление коммунальных услуг;

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  До 01.01.2026 пп. "д" п. 3 не применяется по решению органов государственного жилищного надзора ДНР, ЛНР, Запорожской и Херсонской областей на основании [п. 11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498912&dst=5) Постановления Правительства РФ от 07.03.2023 N 360. |  |

д) качество предоставляемых коммунальных услуг соответствует требованиям, приведенным в [приложении N 1](#P1534) к настоящим Правилам;

е) техническое состояние внутридомовых инженерных систем и внутриквартирного оборудования соответствует установленным требованиям и готово для предоставления коммунальных услуг.

4. Потребителю могут быть предоставлены следующие виды коммунальных услуг:

а) холодное водоснабжение, то есть снабжение холодной питьевой водой, подаваемой по централизованным сетям холодного водоснабжения и внутридомовым инженерным системам в жилой дом (домовладение), в жилые и нежилые помещения в многоквартирном доме, а также в случаях, установленных настоящими Правилами, - в помещения, входящие в состав общего имущества в многоквартирном доме, а также до водоразборной колонки в случае, когда многоквартирный дом или жилой дом (домовладение) не оборудован внутридомовыми инженерными системами холодного водоснабжения;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100187) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

б) горячее водоснабжение, то есть снабжение горячей водой, подаваемой по централизованным сетям горячего водоснабжения и внутридомовым инженерным системам в жилой дом (домовладение), в жилые и нежилые помещения в многоквартирном доме, а также в случаях, установленных настоящими Правилами, - в помещения, входящие в состав общего имущества в многоквартирном доме. При отсутствии централизованного горячего водоснабжения снабжение горячей водой потребителей в многоквартирном доме осуществляется исполнителем путем производства и предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению с использованием внутридомовых инженерных систем, включающих оборудование, входящее в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме (при наличии такого оборудования);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100188) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

в) водоотведение, то есть отведение сточных вод из жилого дома (домовладения), из жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме, а также в случаях, установленных настоящими Правилами, из помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, - по централизованным сетям водоотведения и внутридомовым инженерным системам;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100085), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100189))

г) электроснабжение, то есть снабжение электрической энергией, подаваемой по централизованным сетям электроснабжения и внутридомовым инженерным системам в жилой дом (домовладение), в жилые и нежилые помещения в многоквартирном доме, а также в случаях, установленных настоящими Правилами, - в помещения, входящие в состав общего имущества в многоквартирном доме;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100192) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

д) газоснабжение, то есть снабжение газом, подаваемым по централизованным сетям газоснабжения и внутридомовым инженерным системам в жилой дом (домовладение), в жилые и нежилые помещения в многоквартирном доме, в помещения, входящие в состав общего имущества в многоквартирном доме, а также продажа бытового газа в баллонах;

е) отопление, то есть подача по централизованным сетям теплоснабжения и внутридомовым инженерным системам отопления тепловой энергии, обеспечивающей поддержание в жилом доме, в жилых и нежилых помещениях в многоквартирном доме, в помещениях, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, температуры воздуха, указанной в [пункте 15](#P1616) приложения N 1 к настоящим Правилам, а также продажа твердого топлива при наличии печного отопления;

ж) обращение с твердыми коммунальными отходами, то есть транспортирование, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов, образующихся в многоквартирных домах и жилых домах.

(пп. "ж" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100030) Правительства РФ от 27.02.2017 N 232; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477880&dst=100010) Правительства РФ от 15.09.2018 N 1094)

4(1). Предоставление коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляется в соответствии с [разделом XV(1)](#P1235) настоящих Правил.

(п. 4(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100032) Правительства РФ от 27.02.2017 N 232)

5. Если тепловая энергия для нужд отопления помещений подается во внутридомовые инженерные системы по централизованным сетям инженерно-технического обеспечения, то исполнитель начинает и заканчивает отопительный период в сроки, установленные уполномоченным органом. Отопительный период должен начинаться не позднее и заканчиваться не ранее дня, следующего за днем окончания 5-дневного периода, в течение которого соответственно среднесуточная температура наружного воздуха ниже 8 градусов Цельсия или среднесуточная температура наружного воздуха выше 8 градусов Цельсия.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408899&dst=100020) Правительства РФ от 25.12.2015 N 1434)

Если при отсутствии централизованного теплоснабжения производство и предоставление исполнителем коммунальной услуги по отоплению осуществляются с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, то условия определения даты начала и (или) окончания отопительного периода и (или) дата начала и (или) окончания отопительного периода устанавливаются решением собственников помещений в многоквартирном доме или собственниками жилых домов. В случае непринятия такого решения собственниками помещений в многоквартирном доме или собственниками жилых домов отопительный период начинается и заканчивается в установленные уполномоченным органом сроки начала и окончания отопительного периода при подаче тепловой энергии для нужд отопления помещений во внутридомовые инженерные системы по централизованным сетям инженерно-технического обеспечения.

6. Предоставление коммунальных услуг потребителю осуществляется на основании возмездного договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, из числа договоров, указанных в [пунктах 9](#P229) - [12](#P247) настоящих Правил.

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, может быть заключен с исполнителем в письменной форме или путем совершения потребителем действий, свидетельствующих о его намерении потреблять коммунальные услуги или о фактическом потреблении таких услуг (далее - конклюдентные действия).

Поставка холодной воды, горячей воды, тепловой энергии, электрической энергии и газа в нежилое помещение в многоквартирном доме, а также отведение сточных вод осуществляются на основании договоров ресурсоснабжения, заключенных в письменной форме непосредственно с ресурсоснабжающей организацией.

Управляющая организация, а также товарищество собственников жилья, жилищный кооператив, жилищно-строительный кооператив или иной специализированный потребительский кооператив (далее - товарищество или кооператив) предоставляют ресурсоснабжающим организациям, поставляющим коммунальные ресурсы в многоквартирный дом, сведения о собственниках нежилых помещений в многоквартирном доме, направляют уведомления собственникам нежилых помещений в многоквартирном доме о необходимости заключения договоров ресурсоснабжения непосредственно с ресурсоснабжающими организациями.

В случае отсутствия у потребителя в нежилом помещении письменного договора ресурсоснабжения, предусматривающего поставку коммунальных ресурсов в нежилое помещение в многоквартирном доме, заключенного с ресурсоснабжающей организацией, объем коммунальных ресурсов, потребленных в таком нежилом помещении, определяется ресурсоснабжающей организацией расчетными способами, предусмотренными законодательством Российской Федерации о водоснабжении и водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении, газоснабжении для случаев бездоговорного потребления (самовольного пользования).

Положения [третьего](#P199) и [четвертого абзацев](#P200) настоящего пункта не распространяются на лиц, являющихся собственниками площадей, отведенных в многоквартирном доме под машино-места.

Управляющая организация, товарищество или кооператив, осуществляющие управление многоквартирным домом, предоставляют ресурсоснабжающим организациям, приступающим к предоставлению коммунальной услуги соответствующего вида, собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме в случаях, предусмотренных [подпунктами "е"](#P264) и ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил, сведения, необходимые для начисления платы за коммунальные услуги, не позднее чем за 5 рабочих дней до дня начала предоставления коммунальной услуги соответствующего вида ресурсоснабжающими организациями в указанных случаях. Такие сведения должны включать в себя:

фамилию, имя, отчество (при наличии), дату и место рождения, реквизиты документа, удостоверяющего личность, контактный телефон и адрес электронной почты (при наличии) каждого собственника и пользователя жилых помещений в многоквартирном доме, наименование (фирменное наименование) и место государственной регистрации юридического лица, контактный телефон, если собственником жилого помещения в многоквартирном доме является юридическое лицо;

адреса жилых помещений в многоквартирном доме, собственникам или пользователям которых предоставляются коммунальные услуги, с указанием общей площади жилого помещения, общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, а также количества лиц, постоянно проживающих в жилом помещении, и иных сведений, необходимых для расчета платы за коммунальные услуги в соответствии с настоящими Правилами;

сведения о наличии и типе установленных в жилых помещениях индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и распределителей, дате и месте их установки (введения в эксплуатацию), сроках поверки заводом-изготовителем или организацией, осуществлявшей последнюю поверку прибора учета, дате опломбирования приборов учета, на основании показаний которых производится расчет платы за коммунальные услуги, а также их показания за 12 расчетных периодов, предшествующих дате предоставления таких сведений;

сведения о составленных актах обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета в жилых помещениях многоквартирного дома;

сведения, подтверждающие отсутствие в помещениях, входящих в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, отопительных приборов или иных теплопотребляющих элементов внутридомовой инженерной системы отопления в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации, в том числе копии документов, входящих в состав технической документации и подтверждающих указанные сведения;

сведения о применении в отношении собственника или пользователя жилых помещений в многоквартирном доме мер социальной поддержки по оплате коммунальных услуг в соответствии с законодательством Российской Федерации;

сведения о жилых помещениях, в отношении которых введено ограничение или приостановление предоставления соответствующей коммунальной услуги в случае, предусмотренном [подпунктом "а" пункта 117](#P1148) настоящих Правил, на дату предоставления сведений, а также сведения об устранении оснований для введения такого ограничения или приостановления;

сведения о случаях, периодах и об основаниях перерасчета размера платы за коммунальные услуги, предоставленные потребителю, копии документов, подтверждающих право потребителя на перерасчет размера платы в соответствии с настоящими Правилами, за предыдущие 12 месяцев;

реквизиты документов, подтверждающих право собственности на каждое жилое помещение в многоквартирном доме и (или) их копии (при их наличии).

В случае непредоставления указанных сведений и (или) предоставления управляющей организацией, товариществом или кооперативом, осуществляющими управление многоквартирным домом, недостоверных сведений убытки ресурсоснабжающей организации, понесенные в связи с уплатой ресурсоснабжающей организацией штрафа за необоснованное увеличение размера платы за коммунальные услуги, предусмотренного [пунктом 155(1)](#P1491) настоящих Правил, рассчитанного при отсутствии указанных сведений или на основании недостоверных сведений, подлежат возмещению управляющей организацией, товариществом или кооперативом, осуществляющими управление многоквартирным домом и не предоставившими сведения и (или) предоставившими недостоверные сведения.

Предоставление указанных сведений осуществляется одновременно на бумажном носителе за подписью единоличного исполнительного органа управляющей организации, товарищества или кооператива и на электронном носителе.

Предоставление указанных сведений не требует согласия потребителя на передачу персональных данных в соответствии с [пунктом 5 части 1 статьи 6](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482686&dst=17) Федерального закона "О персональных данных".

(п. 6 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100010) Правительства РФ от 25.06.2021 N 1018)

6(1). Управляющая организация, правление товарищества или кооператива предоставляет ресурсоснабжающим организациям сведения из реестра собственников помещений в многоквартирном доме, позволяющие идентифицировать собственников помещений в данном многоквартирном доме (фамилия, имя, отчество (при наличии) собственника помещения в многоквартирном доме, полное наименование и основной государственный регистрационный номер юридического лица, если собственником помещения в многоквартирном доме является юридическое лицо, номер помещения в многоквартирном доме, собственником которого является физическое или юридическое лицо), а также сведения о размерах принадлежащих им долей в праве общей собственности на общее имущество собственников помещений в многоквартирном доме в случае изменения указанных сведений не позднее 10 рабочих дней со дня такого изменения.

Предоставление указанных сведений осуществляется одновременно на бумажном носителе за подписью единоличного исполнительного органа управляющей организации, товарищества или кооператива и на электронном носителе.

(п. 6(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100029) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

6(2). Доступ потребителя в личный кабинет потребителя на официальном сайте ресурсоснабжающей организации, являющейся гарантирующим поставщиком или теплоснабжающей организацией, на официальном сайте организации, привлекаемой исполнителем на основании договора в соответствии с [подпунктом "е" пункта 32](#P462) настоящих Правил (далее - привлекаемая организация), в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть Интернет) и (или) в официальных программных средствах соответственно указанной ресурсоснабжающей организации, привлекаемой организации, применяемых для обмена информацией в электронной форме с потребителями с использованием технического устройства (мобильного телефона, смартфона или компьютера, включая планшетный компьютер), подключенного к сети Интернет, может осуществляться с использованием федеральной государственной информационной системы "Единая система идентификации и аутентификации в инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг в электронной форме" (далее - единая система идентификации и аутентификации) в случае присоединения информационной системы соответственно указанной ресурсоснабжающей организации, привлекаемой организации к инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг и исполнения государственных и муниципальных функций в электронной форме, в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=429426&dst=100031) присоединения информационных систем организаций к инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг и исполнения государственных и муниципальных функций в электронной форме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2012 г. N 1382 "О присоединении информационных систем организаций к инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг и исполнения государственных и муниципальных функций в электронной форме". Потребитель при прохождении процедур идентификации и аутентификации в информационной системе указанной ресурсоснабжающей организации, привлекаемой организации с использованием единой системы идентификации и аутентификации в целях соответственно надлежащего исполнения указанной ресурсоснабжающей организацией обязательств, связанных с предоставлением коммунальных услуг, надлежащего выполнения привлекаемой организацией функций, предусмотренных [подпунктом "е" пункта 32](#P462) настоящих Правил, вправе при идентификации предоставить согласие, выраженное с использованием единой системы идентификации и аутентификации, на получение указанной ресурсоснабжающей организацией, привлекаемой организацией из единой системы идентификации и аутентификации информации о себе в части сведений о фамилии, имени, отчестве (при наличии), дате и месте рождения физического лица, его регистрации по месту жительства, серии, номере и дате выдачи документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, идентификационном номере налогоплательщика, страховом номере индивидуального лицевого счета потребителя в системе обязательного пенсионного страхования, номере телефона, адресе электронной почты.

(п. 6(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100018) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

7. Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, заключенный путем совершения потребителем конклюдентных действий, считается заключенным на условиях, предусмотренных настоящими Правилами, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 148(54)](#P1459) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100010) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг в жилом помещении в многоквартирном доме или жилом доме (домовладении), заключенный в письменной форме, должен соответствовать положениям настоящих Правил. В случае несоответствия указанного договора положениям настоящих Правил договор считается заключенным на условиях, предусмотренных настоящими Правилами.

Поставка холодной воды, горячей воды, электрической энергии, тепловой энергии и газа в нежилое помещение в многоквартирном доме, а также отведение сточных вод осуществляются на основании договора ресурсоснабжения, заключенного в письменной форме с ресурсоснабжающей организацией, который должен соответствовать положениям законодательства Российской Федерации о водоснабжении, водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении, газоснабжении. Определение объема потребленной в нежилом помещении тепловой энергии и способа осуществления потребителями оплаты коммунальной услуги по отоплению осуществляется в соответствии с настоящими Правилами. В случае несоответствия указанного договора положениям законодательства Российской Федерации о водоснабжении, водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении, газоснабжении договор считается заключенным на условиях, предусмотренных законодательством Российской Федерации о водоснабжении, водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении, газоснабжении и настоящими Правилами.

Потребителю в жилом помещении не может быть отказано в предоставлении коммунальных услуг в случае отсутствия у потребителя заключенного в письменной форме договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг.

(п. 7 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100198) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

8. Исполнителем коммунальных услуг может выступать лицо из числа лиц, указанных в [пунктах 9](#P229) и [10](#P239) настоящих Правил. При этом период времени, в течение которого указанное лицо обязано предоставлять коммунальные услуги потребителям и вправе требовать от потребителей оплаты предоставленных коммунальных услуг, подлежит определению в соответствии с [пунктами 14](#P250), [15](#P252), [16](#P254) и [17](#P255) настоящих Правил.

9. Условия предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме в зависимости от выбранного способа управления многоквартирным домом определяются:

а) в договоре управления многоквартирным домом, заключаемом собственниками помещений в многоквартирном доме или органом управления товарищества или кооператива с управляющей организацией, выбранной в установленном жилищным [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=100969) Российской Федерации порядке для управления многоквартирным домом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100034) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

При этом управляющая организация не вправе отказаться от включения в заключаемый с ней договор управления многоквартирным домом условий о предоставлении коммунальных услуг того вида, предоставление которых возможно с учетом степени благоустройства многоквартирного дома, а равно не вправе отказать в предоставлении таких коммунальных услуг, за исключением случаев, указанных в [подпунктах "г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100035) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

б) в договоре о предоставлении коммунальных услуг, заключаемом с товариществом или кооперативом с собственниками жилых помещений в многоквартирном доме, в котором создано товарищество или кооператив.

При этом товарищество или кооператив не вправе отказать собственнику помещения в многоквартирном доме как являющемуся, так и не являющемуся его членом в заключении договора о предоставлении коммунальных услуг того вида, предоставление которых возможно с учетом степени благоустройства многоквартирного дома, а равно не вправе отказать в предоставлении таких коммунальных услуг, за исключением случаев, указанных в [подпунктах "г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100036) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

в) в договорах холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения (в том числе поставки бытового газа в баллонах), отопления (теплоснабжения, в том числе поставки твердого топлива при наличии печного отопления) (далее - договоры с ресурсоснабжающей организацией, содержащие положения о предоставлении коммунальных услуг), заключаемых собственниками жилых помещений в многоквартирном доме с соответствующей ресурсоснабжающей организацией.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100037) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

10. Условия предоставления коммунальных услуг собственнику и пользователю жилого дома (домовладения) по его выбору определяются:

а) в договорах холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения (в том числе поставки бытового газа в баллонах), отопления (теплоснабжения, в том числе поставки твердого топлива при наличии печного отопления), заключаемых собственником жилого дома (домовладения) с соответствующей ресурсоснабжающей организацией;

б) в договоре о предоставлении коммунальных услуг, заключаемом собственником жилого дома (домовладения) с организацией (в том числе садоводческим или огородническим некоммерческим товариществом), которая от своего имени и в интересах собственника заключает договоры холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения (в том числе поставки бытового газа в баллонах), отопления (теплоснабжения, в том числе поставки твердого топлива при наличии печного отопления) с соответствующими ресурсоснабжающими организациями.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100173) Правительства РФ от 21.12.2018 N 1622)

11. Условия предоставления коммунальных услуг нанимателю, ссудополучателю по договору безвозмездного пользования помещением, арендатору жилого помещения определяются:

а) в договоре найма, в том числе договоре социального найма, договоре найма специализированного жилого помещения, договоре найма жилого помещения, находящегося в частной собственности, - для нанимателя жилого помещения по такому договору;

б) в договоре безвозмездного пользования - для ссудополучателя по такому договору;

в) в договоре аренды жилого помещения или ином договоре о предоставлении жилого помещения во владение и (или) пользование, заключаемом собственником жилого помещения с юридическим лицом, которое может использовать жилое помещение только для проживания граждан.

12. При этом собственник жилого помещения, выступающий наймодателем, ссудодателем или арендодателем жилого помещения, в целях обеспечения предоставления нанимателям, ссудополучателям, арендаторам коммунальных услуг того вида, предоставление которых возможно с учетом степени благоустройства жилого помещения, заключает с исполнителем договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, из числа договоров, указанных в [пунктах 9](#P229) и [10](#P239) настоящих Правил.

13. Предоставление коммунальных услуг обеспечивается управляющей организацией, товариществом или кооперативом либо организацией, указанной в [подпункте "б" пункта 10](#P241) настоящих Правил, посредством заключения с ресурсоснабжающими организациями договоров о приобретении коммунальных ресурсов в целях использования таких ресурсов при предоставлении коммунальных услуг потребителям, в том числе путем их использования при производстве отдельных видов коммунальных услуг (отопление, горячее водоснабжение) с применением оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, и надлежащего исполнения таких договоров.

Условия договоров о приобретении коммунальных ресурсов в целях использования таких ресурсов для предоставления коммунальных услуг потребителям определяются с учетом настоящих Правил и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

14. Управляющая организация, выбранная в установленном жилищным [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=100969) Российской Федерации порядке для управления многоквартирным домом, приступает к предоставлению коммунальных услуг потребителям в многоквартирном доме, за исключением случаев, предусмотренных [подпунктами "г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил, с даты, указанной в решении общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме о выборе управляющей организации, или с даты заключения договора управления многоквартирным домом, в том числе с управляющей организацией, выбранной органом местного самоуправления по итогам проведения открытого конкурса, но не ранее даты начала поставки коммунального ресурса по договору о приобретении коммунального ресурса, заключенному управляющей организацией с ресурсоснабжающей организацией. Управляющая организация прекращает предоставление коммунальных услуг с даты расторжения договора управления многоквартирным домом по основаниям, установленным жилищным или гражданским законодательством Российской Федерации, или с даты прекращения действия договора ресурсоснабжения в части приобретения коммунального ресурса в целях предоставления коммунальной услуги заключенного управляющей организацией с ресурсоснабжающей организацией.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100203), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100038))

15. Товарищество или кооператив, если собственниками помещений в многоквартирном доме в качестве способа управления многоквартирным домом выбрано управление товариществом или кооперативом, приступает к предоставлению коммунальных услуг потребителям в многоквартирном доме, за исключением случаев, предусмотренных [подпунктами "г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил, с даты его государственной регистрации, но не ранее даты начала поставки коммунального ресурса по договору о приобретении коммунального ресурса, заключенному товариществом или кооперативом с ресурсоснабжающей организацией. Товарищество или кооператив прекращает предоставление коммунальных услуг с даты его ликвидации или с указанной в [пункте 14](#P250) настоящих Правил даты начала предоставления коммунальных услуг управляющей организацией, с которой органом управления товарищества или кооператива заключен договор управления многоквартирным домом, или с даты прекращения действия договора ресурсоснабжения в части приобретения коммунального ресурса в целях предоставления коммунальной услуги, заключенного товариществом или кооперативом с ресурсоснабжающей организацией.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100204), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100039))

16. Организация, указанная в [подпункте "б" пункта 10](#P241) настоящих Правил, приступает к предоставлению коммунальных услуг потребителям в жилом доме (домовладении) с даты начала предоставления коммунальных услуг, указанной в заключенном с собственником жилого дома (домовладения) в письменной форме договоре о предоставлении коммунальных услуг. Организация, указанная в [подпункте "б" пункта 10](#P241) настоящих Правил, прекращает предоставление коммунальных услуг с даты расторжения договора о предоставлении коммунальных услуг по основаниям, установленным жилищным или гражданским законодательством Российской Федерации.

17. Ресурсоснабжающая организация, для которой в соответствии с законодательством Российской Федерации о водоснабжении, водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении, газоснабжении заключение договора с потребителем является обязательным, приступает к предоставлению коммунальной услуги соответствующего вида:

а) собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме, в котором в качестве способа управления выбрано непосредственное управление, - с даты, указанной в решении общего собрания собственников помещений о выборе такого способа управления, до даты начала предоставления коммунальных услуг управляющей организацией либо товариществом или кооперативом, указанной в [пункте 14](#P250) или [15](#P252) настоящих Правил;

б) собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме, в котором не выбран способ управления либо способ управления выбран, но не наступили события, указанные в [пунктах 14](#P250) и [15](#P252) настоящих Правил, либо управление которым осуществляет управляющая организация на основании [части 17 статьи 161](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=783) Жилищного кодекса Российской Федерации, - со дня возникновения права собственности на помещение, со дня предоставления жилого помещения жилищным кооперативом, со дня заключения договора найма, со дня заключения договора аренды, если иной срок не установлен законодательством Российской Федерации о водоснабжении, водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении, газоснабжении, или со дня прекращения ранее выбранного способа управления многоквартирным домом до дня начала предоставления коммунальных услуг управляющей организацией либо товариществом или кооперативом, указанных в [пункте 14](#P250) или [15](#P252) настоящих Правил, а в случае управления многоквартирным домом управляющей организацией на основании [части 17 статьи 161](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=783) Жилищного кодекса Российской Федерации - со дня внесения изменений в реестр лицензий субъекта Российской Федерации в связи с заключением соответствующего договора управления таким домом;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=314161&dst=100042) Правительства РФ от 21.12.2018 N 1616)

в) собственникам и пользователям жилых домов (домовладений) - со дня первого фактического подключения жилого дома (домовладения) в установленном порядке к централизованной сети инженерно-технического обеспечения непосредственно или через сети инженерно-технического обеспечения, связывающие несколько жилых домов (домовладений), расположенных на близлежащих земельных участках, если иной срок не установлен законодательством Российской Федерации о водоснабжении, водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении, газоснабжении, за исключением периода времени, в течение которого между собственником жилого дома (домовладения) и организацией, указанной в [подпункте "б" пункта 10](#P241) настоящих Правил, в письменной форме заключен и исполняется договор о предоставлении коммунальных услуг и такой договор не расторгнут;

г) собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме в случае наличия заключенных с ними договоров, предусмотренных [частью 3 статьи 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294732&dst=100074) Федерального закона от 3 апреля 2018 г. N 59-ФЗ "О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации", - со дня их заключения;

(пп. "г" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100205) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100041) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

д) собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме в случае, если при принятии собственниками помещений в многоквартирном доме решения об изменении способа управления многоквартирным домом или о выборе управляющей организации общим собранием собственников помещений в таком многоквартирном доме принято решение о сохранении порядка предоставления коммунальных услуг и расчетов за коммунальные услуги (ресурсы, необходимые для предоставления коммунальных услуг), действовавшего до принятия решения об изменении способа управления многоквартирным домом или о выборе управляющей организации, - с даты принятия такого решения;

(пп. "д" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100042) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

е) собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме, в отношении которого договор о приобретении коммунальных ресурсов в целях использования таких ресурсов для предоставления коммунальных услуг потребителям, заключенный между ресурсоснабжающей организацией и управляющей организацией, товариществом или кооперативом, осуществляющими управление многоквартирным домом, считается прекращенным в части снабжения коммунальными ресурсами в целях предоставления соответствующей коммунальной услуги, - по истечении 30 календарных дней со дня направления уведомления, предусмотренного [частью 3 статьи 157.2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=755) Жилищного кодекса Российской Федерации;

(пп. "е" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100044) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

ж) при принятии общим собранием собственников помещений в многоквартирном доме решения, предусмотренного [пунктом 4.4 части 2 статьи 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=740) Жилищного кодекса Российской Федерации, - с даты, определенной в таком решении, а в случае принятия ресурсоснабжающей организацией решения о переносе срока, с которого договор с ресурсоснабжающей организацией, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, считается заключенным, не более чем на 3 календарных месяца в соответствии с положениями [пункта 1 части 7 статьи 157.2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=760) Жилищного кодекса Российской Федерации, - с даты, определенной указанным решением ресурсоснабжающей организации.

(пп. "ж" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100045) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

17(1). Ресурсоснабжающая организация приступает к предоставлению коммунальной услуги соответствующего вида в соответствии с [подпунктом "ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил при условии поступления в ее адрес копий решений и протокола общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме по вопросу, указанному в [пункте 4.4 части 2 статьи 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=740) Жилищного кодекса Российской Федерации.

Не позднее 10 календарных дней до даты начала предоставления коммунальной услуги соответствующего вида ресурсоснабжающими организациями в случаях, указанных в [подпунктах "е"](#P264) и ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил, ресурсоснабжающая организация доводит до сведения собственников и пользователей жилых помещений в многоквартирном доме путем размещения в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства и на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100020) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

даты заключения и начала исполнения ресурсоснабжающей организацией договоров с ресурсоснабжающей организацией, содержащих положения о предоставлении коммунальных услуг;

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  С 02.07.2021 п. 6 данных Правил [изложен](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100010) в новой редакции. Положения абз. 15 п. 6 содержатся в абз. 16 п. 6 новой редакции. |  |

перечень сведений из числа указанных в [абзацах восьмом](#P204) - [пятнадцатом пункта 6](#P212) настоящих Правил, которые собственникам жилых помещений в многоквартирном доме необходимо предоставить ресурсоснабжающей организации для расчета размера платы за коммунальную услугу;

информация о сроках и способах внесения платы за коммунальную услугу, предоставляемую ресурсоснабжающей организацией, в том числе непосредственно в ресурсоснабжающую организацию без оплаты комиссии (для граждан);

информация о сроках и способе передачи показаний приборов учета ресурсоснабжающей организации;

платежные реквизиты ресурсоснабжающей организации;

информация об адресе (местонахождении) ресурсоснабжающей организации, а также адресах (местонахождении) ее филиалов (при наличии), контактных телефонах и адресах электронной почты (при наличии).

В случае принятия ресурсоснабжающей организацией решения о переносе срока, по истечении которого договор с ресурсоснабжающей организацией, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, считается заключенным, ресурсоснабжающая организация в срок, указанный в [пункте 1 части 7 статьи 157.2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=760) Жилищного кодекса Российской Федерации, уведомляет путем размещения этого решения на своем официальном сайте в сети Интернет и в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства о принятом решении лицо, по инициативе которого было созвано общее собрание собственников помещений в многоквартирном доме по вопросу, указанному в [пункте 4.4 части 2 статьи 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=740) Жилищного кодекса Российской Федерации, с доведением до данного лица информации, предусмотренной [абзацами третьим](#P271) - [восьмым](#P278) настоящего пункта. Указанная информация в тот же срок размещается ресурсоснабжающей организацией в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства.

(п. 17(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100047) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

17(2). Лицо, по инициативе которого было созвано общее собрание собственников помещений в многоквартирном доме по вопросу, указанному в [пункте 4.4 части 2 статьи 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=740) Жилищного кодекса Российской Федерации, доводит до сведения собственников и пользователей помещений в многоквартирном доме информацию, полученную от ресурсоснабжающей организации в соответствии с [пунктом 17(1)](#P268) настоящих Правил, путем размещения в общедоступных местах (на досках объявлений, расположенных во всех подъездах многоквартирного дома или в пределах земельного участка, на котором расположен многоквартирный дом) в течение 5 календарных дней со дня ее получения.

(п. 17(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100057) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

17(3). В случае, указанном в [подпункте "е" пункта 17](#P264) настоящих Правил, ресурсоснабжающая организация одновременно с уведомлением, предусмотренным [частью 3 статьи 157.2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=755) Жилищного кодекса Российской Федерации, доводит до сведения собственников и пользователей помещений в многоквартирном доме информацию, указанную в [пункте 17(1)](#P268) настоящих Правил, путем размещения в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства, на официальном сайте ресурсоснабжающей организации в сети Интернет, в общедоступных местах (на досках объявлений, расположенных во всех подъездах многоквартирного дома или в пределах земельного участка, на котором расположен многоквартирный дом), а также путем опубликования в печатных изданиях, в которых публикуются акты органов местного самоуправления.

(п. 17(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100058) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

18. В случае если в соответствии с настоящими Правилами исполнителем, предоставляющим коммунальные услуги потребителям в многоквартирном доме, в котором расположено нежилое помещение собственника, не является ресурсоснабжающая организация, собственник нежилого помещения в многоквартирном доме обязан в течение 5 дней после заключения договоров ресурсоснабжения с ресурсоснабжающими организациями представить исполнителю их копии, а также в порядке и сроки, которые установлены настоящими Правилами для передачи потребителями информации о показаниях индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета, - данные об объемах коммунальных ресурсов, потребленных за расчетный период по указанным договорам, за исключением случаев, когда нежилое помещение оснащено прибором учета электрической энергии, присоединенным к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), а также в случае, если электроснабжение нежилого помещения осуществляется без использования общего имущества многоквартирного дома.

В отношении нежилых помещений, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, оснащенных приборами учета электрической энергии, присоединенными к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик обеспечивает снятие показаний таких приборов учета, а также их представление исполнителю, а в случаях, предусмотренных [подпунктами "е"](#P264) и ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил, управляющей организации, товариществу или кооперативу, осуществляющим управление многоквартирным домом в соответствии с требованиями [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), в сроки, которые установлены настоящими Правилами и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485325&dst=100028), обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2012 г. N 124 "О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами", для передачи исполнителям и потребителям информации о показаниях индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета (далее - Правила, обязательные при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями).

(п. 18 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100025) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

III. Условия договора, содержащего положения

о предоставлении коммунальных услуг, и порядок

его заключения

19. Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, должен включать:

а) дату и место заключения договора;

б) наименование, адрес, реквизиты расчетного счета и иную контактную информацию исполнителя;

в) следующие сведения о потребителе:

для физического лица - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата и место рождения, реквизиты документа, удостоверяющего личность, контактный телефон, адрес электронной почты (при наличии);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100059) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

для юридического лица - наименование (фирменное наименование) и место государственной регистрации, контактный телефон;

г) адрес помещения в многоквартирном доме или жилого дома (домовладения), собственникам или пользователям которых предоставляются коммунальные услуги, с указанием общей площади помещения или жилого дома (домовладения), общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, площади жилых и нежилых помещений, вида деятельности, осуществляемой в нежилом помещении, а также количества лиц, постоянно проживающих в жилом помещении, и иных сведений, необходимых для расчета платы за коммунальные услуги в соответствии с настоящими Правилами;

(пп. "г" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100212) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

д) наименование предоставляемой потребителю коммунальной услуги (коммунальных услуг);

е) требования к качеству предоставляемой коммунальной услуги (коммунальных услуг);

ж) порядок определения объема (количества) потребленного коммунального ресурса исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, показаний приборов учета или иным указанным в настоящих Правилах способом;

з) сведения о наличии и типе установленных индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета, дату и место их установки (введения в эксплуатацию), дату опломбирования прибора учета заводом-изготовителем или организацией, осуществлявшей последнюю поверку прибора учета, установленный срок проведения очередной поверки, а также порядок и условия приема показаний приборов учета. После присоединения прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в договор включаются положения об осуществлении сбора, обработки и передачи показаний приборов учета электрической энергии в автоматическом режиме с использованием такой системы;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100086), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100028))

и) периодичность и порядок проведения исполнителем проверок наличия или отсутствия индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета, распределителей и их технического состояния, достоверности предоставленных потребителем сведений о показаниях таких приборов учета и распределителей;

к) порядок определения объема предоставленных коммунальных услуг и размера платы за коммунальные услуги, в том числе порядок определения объема предоставленной коммунальной услуги по электроснабжению и размера платы за указанную коммунальную услугу с применением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленных для населения и приравненных к нему категорий потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), в случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении такой социальной нормы, а также порядок, срок и форму внесения платы за коммунальные услуги;

(пп. "к" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100530) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

л) меры социальной поддержки по оплате коммунальных услуг, предоставленные потребителю коммунальных услуг в соответствии с [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=100966) Российской Федерации (в случае предоставления таких мер);

м) адрес и способ доставки потребителю платежного документа для оплаты коммунальных услуг;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100214) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

н) порядок установления факта непредоставления коммунальных услуг или предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества, порядок изменения размера платы за коммунальные услуги при предоставлении коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность;

о) права, обязанности и ответственность исполнителя и потребителя;

п) основания и порядок приостановки и ограничения предоставления коммунальных услуг;

р) основания и порядок изменения и расторжения договора;

с) срок действия договора.

20. В договоре, содержащем положения о предоставлении коммунальных услуг, заключаемом с собственником или пользователем жилого дома (домовладения), дополнительно указываются реквизиты акта об определении границы раздела внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения (при наличии), а также в случае отсутствия индивидуального прибора учета указываются:

а) сведения о направлениях потребления коммунальных услуг при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек (освещение, приготовление пищи для людей, приготовление кормов для скота, отопление, подогрев воды, полив и т.д.);

б) виды и количество сельскохозяйственных животных и птиц (при наличии);

в) площадь земельного участка, не занятого жилым домом и надворными постройками;

г) режим водопотребления на полив земельного участка;

д) мощность применяемых устройств, с помощью которых осуществляется потребление коммунальных ресурсов.

21. Договоры с ресурсоснабжающей организацией, содержащие положения о предоставлении коммунальных услуг, заключаются на неопределенный срок по форме типового договора согласно [приложению N 1(1)](#P1666), при этом указанные договоры по соглашению сторон могут быть дополнены иными не противоречащими законодательству Российской Федерации положениями.

(п. 21 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100061) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

22. Для заключения в письменной форме договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, из числа договоров, указанных в [подпунктах "а"](#P230) и ["б" пункта 9](#P234) настоящих Правил, исполнитель в лице управляющей организации, товарищества или кооператива обязан не позднее 20 рабочих дней со дня, указанного соответственно в [пункте 14](#P250) или [15](#P252) настоящих Правил, передать подписанный им проект договора в 2 экземплярах собственнику помещения в многоквартирном доме по месту нахождения исполнителя, по почте или иным согласованным с собственником способом. Собственник помещения в многоквартирном доме, получивший проект договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, при отсутствии у него разногласий по такому проекту обязан в течение 30 дней со дня его получения передать исполнителю по месту нахождения исполнителя, по почте или иным согласованным с исполнителем способом подписанный со своей стороны 1 экземпляр договора с указанием в нем информации, указанной в [подпунктах "в"](#P296), ["г"](#P300), ["д"](#P302), ["з"](#P305), ["л"](#P310) и ["с" пункта 19](#P317) и [пункте 20](#P318) настоящих Правил, с приложением к нему копий следующих документов:

а) документ, подтверждающий право собственности (пользования) на помещение в многоквартирном доме (жилой дом);

б) документ, удостоверяющий личность физического лица - собственника помещения, либо свидетельство о государственной регистрации юридического лица - собственника помещения;

в) документы, подтверждающие информацию, указанную в [подпункте "з" пункта 19](#P305) и [пункте 20](#P318) настоящих Правил (при их наличии у заявителя).

23. Собственник помещения в многоквартирном доме и собственник жилого дома (домовладения) вправе инициировать заключение в письменной форме договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, из числа договоров, указанных в [подпунктах "а"](#P230) и ["б" пункта 9](#P234) и [подпункте "б" пункта 10](#P241) настоящих Правил, в письменной форме путем подачи исполнителю по месту его нахождения, по почте или иным согласованным с исполнителем способом подписанного собственником (одним из сособственников) заявления о заключении договора в 2 экземплярах, содержащего информацию, указанную в [подпунктах "в"](#P296), ["г"](#P300), ["д"](#P302), ["з"](#P305), ["л"](#P310) и ["с" пункта 19](#P317) и [пункте 20](#P318) настоящих Правил, и копий документов, указанных в [пункте 22](#P326) настоящих Правил.

Подачу документов в месте нахождения исполнителя может осуществить один из сособственников при предъявлении документа, удостоверяющего личность, или уполномоченный представитель любого из сособственников при предъявлении оформленной в установленном порядке доверенности.

Исполнитель, получивший заявление и прилагаемые к нему документы, обязан их зарегистрировать в день поступления, сделать на втором экземпляре заявления отметку о дате принятия заявления и прилагаемых к нему документов и передать их заявителю.

Исполнитель не позднее 10 рабочих дней со дня принятия заявления и прилагаемых к нему документов обязан выдать заявителю в месте нахождения исполнителя, по почте или иным согласованным с заявителем способом подписанный исполнителем проект договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, в 2 экземплярах.

24. При наличии разногласий по полученному от исполнителя проекту договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, собственник помещения в многоквартирном доме и собственник жилого дома (домовладения) обязаны в течение 30 дней передать исполнителю в месте его нахождения, по почте или иным согласованным с исполнителем способом протокол разногласий к проекту договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг.

Исполнитель, получивший протокол разногласий к проекту договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, обязан в течение 30 дней со дня его получения известить собственника о принятии договора в его редакции либо об отклонении протокола разногласий с указанием причин отклонения.

При отклонении исполнителем протокола разногласий либо неполучении заявителем извещения о результатах его рассмотрения в указанный срок собственник вправе передать разногласия, возникшие при заключении договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, на рассмотрение суда.

Если исполнитель уклоняется от заключения договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, собственник вправе обратиться в суд с требованием о понуждении заключить договор и возмещении причиненных этим заявителю убытков.

25. Для заключения в письменной форме собственником жилого помещения в многоквартирном доме договора с ресурсоснабжающей организацией, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, собственником жилого дома (домовладения) договоров холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения (в том числе поставки бытового газа в баллонах), отопления (теплоснабжения, в том числе поставки твердого топлива при наличии печного отопления) собственник жилого помещения в многоквартирном доме или собственник жилого дома (домовладения) подает в ресурсоснабжающую организацию, осуществляющую продажу соответствующего вида (видов) коммунальных ресурсов, по месту ее нахождения, по почте или иным согласованным с ресурсоснабжающей организацией способом подписанное собственником (одним из сособственников) заявление о заключении договора в 2 экземплярах, содержащее информацию, указанную в [подпунктах "в"](#P296), ["г"](#P300), ["д"](#P302), ["з"](#P305), ["л"](#P310) и ["с" пункта 19](#P317) и [пункте 20](#P318) настоящих Правил, и копии документов, указанных в [пункте 22](#P326) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100063) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

26. Если собственники помещений в многоквартирном доме, осуществляющие непосредственное управление таким домом, приняли на общем собрании решение о выдаче одному из собственников или иному лицу полномочий действовать в отношениях с третьими лицами от имени собственников в таком доме, то в этом случае уполномоченное лицо вправе обратиться в ресурсоснабжающую организацию для заключения в письменной форме договора в отношении всех собственников со следующими документами:

а) заявление о заключении договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, подписанное таким лицом;

б) копия решения общего собрания о передаче уполномоченному лицу полномочий по заключению с ресурсоснабжающей организацией договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, от имени собственников;

в) копия доверенности, выданной уполномоченному лицу в письменной форме всеми или большинством собственников;

г) информация и документы, указанные в [подпунктах "в"](#P296), ["г"](#P300), ["д"](#P302), ["з"](#P305), ["л"](#P310) и ["с" пункта 19](#P317) и [пункте 20](#P318) настоящих Правил (при их наличии).

27. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100064) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897.

28. Основанием для отказа в заключении договора, содержащего положения о предоставлении всех, некоторых или одной коммунальной услуги, может явиться только то, что степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома не позволяет предоставить потребителю соответственно одну, несколько или все коммунальные услуги, о предоставлении которых заявитель указал в заявлении о заключении договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, или то, что организация, в которую обратился потребитель для заключения этого договора, не имеет возможности предоставления коммунальной услуги потребителю по причине ненаступления событий, указанных в [пунктах 14](#P250), [15](#P252), [16](#P254) и [17](#P255) настоящих Правил. В случае отказа от заключения договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, исполнитель обязан в 5-дневный срок со дня обращения заявителя за заключением договора в письменной форме уведомить его об отказе от заключения договора с указанием причин такого отказа.

29. Представление заявителем неполного пакета документов или неправильное их оформление не является основанием для отказа в заключении договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг. В этом случае исполнитель в срок, не превышающий 5 рабочих дней со дня получения документов, обязан в письменной форме сообщить заявителю о допущенных несоответствиях и порядке их устранения, а в случае представления не всех документов из числа обязательных исполнитель обязан сообщить заявителю наименование организаций (учреждений) и их адреса, по которым заявитель может получить недостающие документы. После этого исполнитель приостанавливает рассмотрение документов заявителя без их возврата заявителю вплоть до получения от заявителя недостающих документов. В случае если недостающие документы не будут представлены заявителем исполнителю в течение 6 месяцев со дня приостановления их рассмотрения, то исполнитель вправе прекратить рассмотрение заявления и возвратить представленные документы заявителю. В этом случае для заключения договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, заявитель подает заявление повторно.

30. Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, заключенный в письменной форме, вступает в силу и является обязательным для сторон со дня его подписания обеими сторонами. Условиями такого договора может быть предусмотрено, что права и обязанности сторон возникают с более поздней даты после даты вступления этого договора в силу.

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, заключенный путем совершения потребителем конклюдентных действий, считается заключенным потребителем с соответствующим исполнителем с даты начала предоставления коммунальных услуг таким исполнителем, указанной в [пунктах 14](#P250), [15](#P252), [16](#P254) и [17](#P255) настоящих Правил.

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, действует до даты (включительно) прекращения предоставления коммунальных услуг соответствующим исполнителем, указанной в [пунктах 14](#P250), [15](#P252), [16](#P254) и [17](#P255) настоящих Правил.

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, заключенный в письменной форме, может быть расторгнут досрочно по основаниям, предусмотренным гражданским и жилищным законодательством Российской Федерации.

IV. Права и обязанности исполнителя

31. Исполнитель обязан:

а) предоставлять потребителю коммунальные услуги в необходимых для него объемах и надлежащего качества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, настоящими Правилами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг;

б) заключать с ресурсоснабжающими организациями договоры о приобретении коммунальных ресурсов, используемых при предоставлении коммунальных услуг потребителям, за исключением случаев, указанных в [пункте 17](#P255) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100066) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

в) самостоятельно или с привлечением других лиц осуществлять техническое обслуживание внутридомовых инженерных систем, с использованием которых предоставляются коммунальные услуги потребителю, если иное не установлено в соответствии с [пунктом 21](#P324) настоящих Правил, за исключением случаев, предусмотренных [подпунктами "б"](#P257), ["г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100216), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100067))

г) производить в установленном настоящими Правилами порядке с учетом особенностей, установленных нормативными [актами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100027), регулирующими порядок установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), расчет размера платы за предоставленные коммунальные услуги, в случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении такой социальной нормы, и при наличии оснований производить перерасчет размера платы за коммунальные услуги, в том числе в связи с предоставлением коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими допустимую продолжительность, за период временного отсутствия потребителя в занимаемом жилом помещении;

(пп. "г" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100533) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

д) производить непосредственно при обращении потребителя проверку правильности исчисления предъявленного потребителю к уплате размера платы за коммунальные услуги, задолженности или переплаты потребителя за коммунальные услуги, правильности начисления потребителю неустоек (штрафов, пеней) и немедленно по результатам проверки выдавать потребителю документы, содержащие правильно начисленные платежи. Выдаваемые потребителю документы по его просьбе должны быть заверены подписью руководителя и печатью исполнителя (при наличии). В случае если проведение такой проверки непосредственно при обращении потребителя невозможно, проверка может производиться в срок, определенный по договоренности потребителя и исполнителя, но не превышающий 1 месяц со дня обращения потребителя. Документы по результатам проверки предоставляются потребителю способом, согласованным потребителем и исполнителем, не позднее 5 рабочих дней после завершения такой проверки;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100217), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100068))

е) при наличии коллективного (общедомового) прибора учета ежемесячно снимать или получать от гарантирующего поставщика, если такой прибор учета должен быть присоединен к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), показания такого прибора учета в период с 23-го по 25-е число текущего месяца, а в случаях, предусмотренных [подпунктами "б"](#P257), ["г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил, принимать не позднее 26-го числа текущего месяца в порядке, определенном договором приобретения коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, показания такого прибора учета от управляющей организации, товарищества или кооператива, осуществляющих управление многоквартирным домом, и заносить полученные показания в журнал учета показаний коллективных (общедомовых) приборов учета, предоставить потребителю по его требованию в течение 1 рабочего дня со дня обращения возможность ознакомиться со сведениями о показаниях коллективных (общедомовых) приборов учета, обеспечивать сохранность информации о показаниях коллективных (общедомовых), индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета в течение не менее 3 лет;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100069), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100030))

е(1)) осуществлять не реже 1 раза в 6 месяцев снятие показаний индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета, распределителей, установленных вне жилых (нежилых) помещений, проверку состояния таких приборов учета (если договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, и (или) решениями общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме не установлен иной порядок снятия показаний таких приборов учета). Требования данного подпункта не распространяются на случаи, когда индивидуальные, общие (квартирные), комнатные приборы учета электрической энергии должны быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности);

(пп. "е(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100091) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344; в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100019), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100031))

е(2)) осуществлять проверку состояния индивидуальных, общих (квартирных) и комнатных приборов учета, а также распределителей в срок, не превышающий 10 рабочих дней со дня получения от потребителя заявления о необходимости проведения такой проверки в отношении его прибора учета;

(пп. "е(2)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100218) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

ж) принимать от потребителей показания индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета, в том числе способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, государственная информационная система жилищно-коммунального хозяйства, сеть Интернет и др.), и использовать показания, полученные не позднее 25-го числа расчетного месяца, при расчете размера платы за коммунальные услуги за тот расчетный период, за который были сняты показания, если прибор учета электрической энергии не подключен к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), а также проводить проверки состояния указанных приборов учета и достоверности предоставленных потребителями сведений об их показаниях, а также в случаях, предусмотренных [пунктами "г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил, передавать, в том числе с использованием государственной информационной системы жилищно-коммунального хозяйства, полученные от потребителей показания индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета управляющей организации, товариществу или кооперативу, осуществляющим управление многоквартирным домом. В отношении коллективных (общедомовых), индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии, подключенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), обязанность по снятию показаний с приборов учета возлагается на гарантирующего поставщика, который является владельцем соответствующей интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а предоставление показаний таких приборов учета осуществляется в порядке, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100070), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100032))

В случаях, установленных настоящими Правилами, а также в случаях и сроки, которые определены договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, и (или) решением собственников помещений в многоквартирном доме, снимать показания индивидуальных и общих (квартирных), комнатных приборов учета, заносить полученные показания в журнал учета показаний указанных приборов учета и использовать их при расчете размера платы за коммунальные услуги за тот расчетный период, за который были сняты показания;

ж(1)) осуществлять определение размера платы за коммунальную услугу по отоплению исходя из показаний коллективных (общедомовых) приборов учета тепловой энергии, установленных в соответствии с [подпунктом е(2) пункта 32](#P469) настоящих Правил, использовать показания коллективных (общедомовых) приборов учета холодной воды, горячей воды и электрической энергии, установленных в соответствии с указанным подпунктом, при определении размера платы за коммунальную услугу, потребленную на общедомовые нужды в случаях, установленных настоящими Правилами;

(пп. "ж(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100220) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

з) уведомлять потребителей не реже 1 раза в квартал путем указания в платежных документах о:

сроках и порядке снятия потребителем показаний индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и передачи сведений о показаниях исполнителю или уполномоченному им лицу в случаях, предусмотренных настоящими Правилами;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100035) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

применении в случае непредставления потребителем сведений о показаниях приборов учета информации, указанной в [пункте 59](#P688) настоящих Правил;

абзацы четвертый - пятый утратили силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100222) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498;

з(1)) уведомлять потребителей путем размещения на официальном сайте исполнителя и на информационных стендах (стойках), расположенных в пунктах обслуживания потребителей, или путем указания не реже 1 раза в квартал в платежных документах информации:

о последствиях недопуска потребителем исполнителя или уполномоченного им лица в согласованные дату и время в занимаемое потребителем жилое (нежилое) помещение или домовладение для проведения проверки состояния прибора учета и достоверности ранее переданных потребителем сведений о показаниях приборов учета;

о последствиях несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, расположенного в жилом или нежилом помещении потребителя, повлекшего искажение показаний прибора учета или его повреждение, и несанкционированного подключения оборудования потребителя к внутридомовым инженерным системам или к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения;

о последствиях недопуска потребителем гарантирующего поставщика (сетевой организации - в отношении жилого дома (домовладения) для установки и ввода в эксплуатацию прибора учета электрической энергии и иного оборудования, в том числе необходимого для присоединения такого прибора учета к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в случаях, предусмотренных [разделом VII](#P805) настоящих Правил;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100036) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

(пп. "з(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100223) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

з(2)) уведомлять потребителя о присоединении коллективного (общедомового) или его индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) и начале предоставления показаний указанных приборов учета посредством интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

(пп. "з(2)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100038) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

и) принимать в порядке и сроки, которые установлены настоящими Правилами, сообщения потребителей о факте предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, организовывать и проводить проверку такого факта с составлением соответствующего акта проверки, а при наличии вреда, причиненного нарушением качества коммунальных услуг, - также акта, фиксирующего вред, причиненный жизни, здоровью или имуществу потребителя, за исключением случаев, предусмотренных [подпунктами "б"](#P257), ["г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100072) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

к) вести учет жалоб (заявлений, обращений, требований и претензий) потребителей на качество предоставления коммунальных услуг, учет сроков и результатов их рассмотрения и исполнения, а также в течение 3 рабочих дней со дня получения жалобы (заявления, требования и претензии) направлять потребителю ответ о ее удовлетворении либо об отказе в удовлетворении с указанием причин отказа;

л) при поступлении жалобы (заявления, обращения, требования и претензии) от потребителя об обнаружении запаха газа в помещениях либо на дворовой территории немедленно принимать меры по проверке полученной жалобы и в случае обнаружения утечки газа обеспечить безопасность людей и ликвидацию обнаруженной утечки;

м) информировать потребителей в порядке и сроки, которые установлены настоящими Правилами, о причинах и предполагаемой продолжительности предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность;

н) информировать потребителя о дате начала проведения планового перерыва в предоставлении коммунальных услуг не позднее чем за 10 рабочих дней до начала перерыва;

о) согласовать с потребителем устно время доступа в занимаемое им жилое или нежилое помещение либо направить ему письменное уведомление о проведении плановых работ внутри помещения не позднее чем за 3 рабочих дня до начала проведения таких работ, в котором указать:

дату и время проведения работ, вид работ и продолжительность их проведения;

номер телефона, по которому потребитель вправе согласовать иную дату и время проведения работ, но не позднее 5 рабочих дней со дня получения уведомления;

должность, фамилию, имя и отчество лица, ответственного за проведение работ;

п) предоставить потребителю (путем указания в договоре, содержащем положения о предоставлении коммунальных услуг, а также размещения на досках объявлений, расположенных во всех подъездах многоквартирного дома или в пределах земельного участка, на котором расположен многоквартирный дом (жилой дом или комплекс жилых домов), в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства, на сайте исполнителя в сети Интернет, а также на досках объявлений, расположенных в помещении исполнителя в месте, доступном для всех потребителей, а в случаях, предусмотренных [пунктом 17](#P255) настоящих Правил, - путем размещения в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства, на сайте исполнителя в сети Интернет, а также на досках объявлений, расположенных в помещении ресурсоснабжающей организации в месте, доступном для всех потребителей) следующую информацию:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100074) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

сведения об исполнителе - наименование, место нахождения (адрес его постоянно действующего исполнительного органа), сведения о государственной регистрации, режим работы, адрес сайта исполнителя в сети Интернет, а также адреса сайтов в сети Интернет, на которых исполнитель в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, обязан размещать информацию об исполнителе, фамилия, имя и отчество руководителя;

адреса и номера телефонов диспетчерской, аварийно-диспетчерской службы исполнителя или лица, указанного в [пункте 31(1)](#P435) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100076) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

размеры тарифов (цен) на коммунальные ресурсы, надбавок к тарифам и реквизиты нормативных правовых актов, которыми они установлены;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100011) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

информация о праве потребителей обратиться за установкой приборов учета в организацию, которая в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449642&dst=100141) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" не вправе отказать потребителю в установке прибора учета и обязана предоставить рассрочку в оплате услуг по установке прибора учета, а также сведения о такой организации, включая ее наименование, место нахождения и контактные телефоны;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100228) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

порядок и форма оплаты коммунальных услуг, сведения о последствиях несвоевременного и (или) неполного внесения платы за коммунальные услуги, отсутствия прибора учета, несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, а также недопуска исполнителя в помещение для проверки состояния приборов учета и достоверности переданных сведений о показаниях таких приборов учета, а также недопуска гарантирующего поставщика (сетевой организации в отношении жилых домов (домовладений) для установки, ввода в эксплуатацию, поверки, технического обслуживания и присоединения к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) прибора учета электрической энергии, расположенного в таком помещении, в случаях, предусмотренных [разделом VII](#P805) настоящих Правил;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100229), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100040))

показатели качества коммунальных услуг, предельные сроки устранения аварий и иных нарушений порядка предоставления коммунальных услуг, установленные [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210) Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами, а также информация о настоящих Правилах;

сведения о максимально допустимой мощности приборов, оборудования и бытовых машин, которые может использовать потребитель для удовлетворения бытовых нужд;

наименования, адреса и телефоны органов исполнительной власти (их территориальных органов и подразделений), уполномоченных осуществлять контроль за соблюдением настоящих Правил;

в случае принятия в субъекте Российской Федерации решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности):

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100535) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

сведения о величине установленной социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) для групп домохозяйств и типов жилых помещений, предусмотренных [Положением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100058) об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), для потребителей, получающих пенсию по старости и (или) по инвалидности, для потребителей, проживающих в жилых помещениях, отнесенных к аварийному жилищному фонду или жилому фонду со степенью износа 70 процентов и более, а также об условиях применения такой социальной нормы указанными потребителями и о случаях неприменения такой социальной нормы;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100537) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614, в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100011) Правительства РФ от 25.02.2014 N 136)

информация об обязанности потребителя сообщать исполнителю коммунальных услуг об изменении количества зарегистрированных граждан в жилом помещении;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100538) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

сведения о тарифах на электрическую энергию (мощность), установленных для населения и приравненных к нему категорий потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100539) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

сведения о необходимости собственнику нежилого помещения в многоквартирном доме заключить в письменной форме договор ресурсоснабжения с ресурсоснабжающей организацией, а также о последствиях отсутствия такого договора в указанные сроки;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100231) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

р) предоставлять любому потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения от него заявления письменную информацию за запрашиваемые потребителем расчетные периоды о помесячных объемах (количестве) потребленных коммунальных ресурсов по показаниям коллективных (общедомовых) приборов учета (при их наличии), о суммарном объеме (количестве) соответствующих коммунальных ресурсов, потребленных в жилых и нежилых помещениях в многоквартирном доме, об объемах (количестве) коммунальных ресурсов, рассчитанных с применением нормативов потребления коммунальных услуг, об объемах (количестве) коммунальных ресурсов, предоставленных на общедомовые нужды;

с) обеспечить установку и ввод в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета, соответствующего требованиям [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=470975&dst=100098) Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе по показателям точности измерений, не позднее 3 месяцев со дня принятия собственниками помещений в многоквартирном доме решения о включении расходов на приобретение и установку коллективного (общедомового) прибора учета в плату за содержание жилого помещения, если иной срок не установлен таким решением за исключением случаев, когда предоставление коммунальных услуг потребителям в соответствии с настоящими Правилами осуществляется ресурсоснабжающей организацией, а также установку и ввод в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, в отношении которых выполнение указанных мероприятий возложено на гарантирующего поставщика;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100233), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100041))

т) не создавать препятствий потребителю в реализации его права на установку индивидуального, общего (квартирного) или комнатного прибора учета, соответствующего требованиям [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=470975&dst=100098) Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе прибора учета, функциональные возможности которого позволяют определять объемы (количество) потребленных коммунальных ресурсов дифференцированно по времени суток (установленным периодам времени) или по иным критериям, отражающим степень использования коммунальных ресурсов, даже если такой индивидуальный или общий (квартирный) прибор учета по функциональным возможностям отличается от коллективного (общедомового) прибора учета, которым оснащен многоквартирный дом;

т(1)) обеспечивать допуск гарантирующих поставщиков и сетевых организаций к местам установки приборов учета электрической энергии в целях реализации их обязанностей по установке приборов учета электрической энергии и иного оборудования, которое указано в [пункте 137](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=1809) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) и обеспечивает возможность присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) (далее - иное оборудование, используемое для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, а также предоставлять документацию, предусмотренную [подпунктом "г(1)" пункта 18](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485325&dst=100249) Правил, обязательных при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями;

(пп. "т(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100042) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100012) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

у) осуществлять по заявлению потребителя, за исключением предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил случаев, когда обязанность по установке и вводу в эксплуатацию приборов учета электрической энергии возложена на гарантирующего поставщика (сетевую организацию - в отношении жилого дома (домовладения), ввод в эксплуатацию установленного индивидуального, общего (квартирного) или комнатного прибора учета, соответствующего законодательству Российской Федерации об обеспечении единства измерений, даже если такой индивидуальный или общий (квартирный) прибор учета по функциональным возможностям отличается от коллективного (общедомового) прибора учета, которым оснащен многоквартирный дом, не позднее месяца, следующего за датой его установки, а также приступить к осуществлению расчетов размера платы за коммунальные услуги исходя из показаний введенного в эксплуатацию прибора учета, в том числе установленного гарантирующим поставщиком (сетевой организацией - в отношении жилого дома (домовладения) в предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил случаях, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода прибора учета в эксплуатацию;

(пп. "у" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100044) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

у(1)) утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100236) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498;

у(2)) осуществлять ввод в эксплуатацию индивидуального, общего (квартирного) или комнатного прибора учета после его ремонта, замены и поверки в срок и порядке, которые установлены настоящими Правилами;

(пп. "у(2)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100009) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

ф) нести иные обязанности, предусмотренные жилищным законодательством Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг.

31(1). Управляющая организация, товарищество или кооператив, осуществляющие управление многоквартирным домом, в случаях, предусмотренных [подпунктами "б"](#P257), ["г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил, обязаны:

а) заключать с ресурсоснабжающими организациями договоры о приобретении коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме;

б) самостоятельно или с привлечением других лиц осуществлять техническое обслуживание внутридомовых инженерных систем, с использованием которых предоставляются коммунальные услуги потребителю;

в) принимать в порядке и сроки, которые установлены настоящими Правилами, сообщения потребителей о факте предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, организовывать и проводить совместно с ресурсоснабжающей организацией проверку такого факта с составлением соответствующего акта проверки, а при наличии вреда, причиненного нарушением качества коммунальных услуг, - также акта, фиксирующего вред, причиненный жизни, здоровью или имуществу потребителя;

г) осуществлять контроль качества коммунальных ресурсов и непрерывности их подачи до границ раздела внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения, определяемых в договоре ресурсоснабжения;

д) при наличии коллективного (общедомового) прибора учета ежемесячно снимать показания такого прибора учета в период с 23-го по 25-е число текущего месяца и не позднее 26-го числа текущего месяца направлять полученные показания ресурсоснабжающей организации в порядке, определенном заключенным управляющей организацией, товариществом или кооперативом с ресурсоснабжающей организацией договором о приобретении коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме. В отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, подключенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), обязанность по снятию показаний с приборов учета электрической энергии возлагается на владельца соответствующей интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а предоставление показаний таких приборов учета электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100047) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

е) предоставлять ресурсоснабжающей организации ежемесячно, не позднее 26-го числа текущего месяца, показания индивидуальных приборов учета при предоставлении таких показаний собственниками и пользователями помещений в многоквартирном доме управляющей организации, товариществу или кооперативу, осуществляющим управление многоквартирным домом. В отношении индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии, подключенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), обязанность по снятию показаний с приборов учета возлагается на владельца соответствующей интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а предоставление показаний таких приборов учета осуществляется в порядке, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100048) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

ж) обеспечивать ресурсоснабжающим организациям доступ к общему имуществу в многоквартирном доме для осуществления приостановления или ограничения предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме либо по соглашению с ресурсоснабжающими организациями осуществлять приостановление или ограничение предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме;

з) обеспечить установку и ввод в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета, соответствующего требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе по показателям точности измерений, не позднее 3 месяцев со дня принятия собственниками помещений в многоквартирном доме решения о включении расходов на приобретение и установку коллективного (общедомового) прибора учета в плату за содержание жилого помещения, если иной срок не установлен таким решением, за исключением случаев установки и ввода в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, в отношении которых выполнение указанных мероприятий возложено на гарантирующего поставщика;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100049) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

и) компенсировать ресурсоснабжающей организации, предоставляющей коммунальные услуги собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме, в течение 10 рабочих дней со дня получения от нее соответствующего требования расходы, фактически понесенные ресурсоснабжающей организацией вследствие изменения размера платы за коммунальные услуги по причине предоставления коммунальных услуг с перерывами, превышающими установленную продолжительность, и (или) с нарушением качества.

Такая компенсация производится в случае, если предоставление коммунальных услуг с перерывами, превышающими установленную продолжительность, и (или) с нарушением качества вызвано ненадлежащим исполнением обязанностей по содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме лицом, осуществляющим управление многоквартирным домом, что установлено актом проверки факта предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, составленным в соответствии с настоящими Правилами, при условии отсутствия зафиксированных нарушений качества коммунальных ресурсов и (или) перерывов поставки коммунальных ресурсов со стороны ресурсоснабжающей организации до границ общего имущества в многоквартирном доме и границ внешних сетей инженерно-технического обеспечения указанного дома.

(пп. "и" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389243&dst=100010) Правительства РФ от 25.06.2021 N 1017)

(п. 31(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100077) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

32. Исполнитель имеет право:

а) требовать внесения платы за потребленные коммунальные услуги, а также в случаях, установленных федеральными законами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, - уплаты неустоек (штрафов, пеней);

б) требовать допуска в заранее согласованное с потребителем время, но не чаще 1 раза в 3 месяца, в занимаемое потребителем жилое или нежилое помещение представителей исполнителя (в том числе работников аварийных служб) для осмотра технического и санитарного состояния внутриквартирного оборудования, для выполнения необходимых ремонтных работ и проверки устранения недостатков предоставления коммунальных услуг - по мере необходимости, а для ликвидации аварий - в любое время, а также требовать допуска гарантирующего поставщика (сетевой организации - в отношении жилого дома (домовладения) в предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил случаях, когда обязанность по установке приборов учета электрической энергии возложена на гарантирующего поставщика, сетевую организацию;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100051) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

в) требовать от потребителя полного возмещения убытков, возникших по его вине, в случае невыполнения обязанности допускать в занимаемое им жилое или нежилое помещение представителей исполнителя (в том числе работников аварийных служб в случаях, указанных в [подпункте "е" пункта 34](#P527) настоящих Правил);

г) осуществлять не чаще 1 раза в 3 месяца проверку достоверности передаваемых потребителем исполнителю сведений о показаниях индивидуальных, общих (квартирных) и комнатных приборов учета, распределителей, установленных в жилых помещениях и домовладениях, путем посещения помещений и домовладений, в которых установлены эти приборы учета, а также проверку состояния указанных приборов учета (не чаще 1 раза в месяц в случае установки указанных приборов учета вне помещений и домовладений в месте, доступ исполнителя к которому может быть осуществлен без присутствия потребителя, и в нежилых помещениях), за исключением случаев, когда установленный прибор учета электрической энергии присоединен к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100238), от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100020), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100052))

г(1)) устанавливать при вводе прибора учета в эксплуатацию или при последующих плановых (внеплановых) проверках прибора учета на индивидуальные, общие (квартирные) и комнатные приборы учета электрической энергии, холодной воды и горячей воды, тепловой энергии контрольные пломбы и индикаторы антимагнитных пломб, а также пломбы и устройства, позволяющие фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, за исключением случаев, когда в соответствии с [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил обязанность по установке приборов учета электрической энергии возложена на гарантирующего поставщика, сетевую организацию. При согласовании с лицом, ответственным за установку прибора учета электрической энергии, исполнитель вправе устанавливать конструкции, защищающие приборы учета электрической энергии от несанкционированного вмешательства в его работу;

(пп. "г(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100240) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100053) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

д) приостанавливать или ограничивать в порядке, установленном настоящими Правилами, подачу потребителю коммунальных ресурсов, в том числе с использованием соответствующих функций интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100054) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

е) привлекать на основании соответствующего договора, содержащего условие об обеспечении требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных, организацию или индивидуального предпринимателя:

для снятия показаний индивидуальных, общих (квартирных), комнатных и коллективных (общедомовых) приборов учета и распределителей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100242) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

для доставки платежных документов потребителям;

для начисления платы за коммунальные услуги и подготовки доставки платежных документов потребителям;

е(1)) устанавливать количество граждан, проживающих (в том числе временно) в занимаемом потребителем жилом помещении, в случае если жилое помещение не оборудовано индивидуальными или общими (квартирными) приборами учета холодной воды, горячей воды, электрической энергии и газа, и составлять акт об установлении количества таких граждан;

(пп. "е(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100098) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344)

е(2)) осуществлять установку и ввод в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета, соответствующего требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в многоквартирных домах, собственники помещений в которых имеют установленную законодательством Российской Федерации обязанность по оснащению многоквартирных домов общедомовыми (коллективными) приборами учета холодной воды, горячей воды, электрической энергии, тепловой энергии и которые не оснащены такими приборами учета, за исключением случаев установки и ввода в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, в отношении которых выполнение указанных мероприятий в соответствии с [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил возложено на гарантирующего поставщика или сетевую организацию;

(пп. "е(2)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100245) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100055) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

е(3)) уведомлять потребителя о наличии задолженности по оплате коммунальных услуг или задолженности по уплате неустоек (штрафов, пеней) посредством передачи смс-сообщения по сети подвижной радиотелефонной связи на пользовательское оборудование потребителя, телефонного звонка с записью разговора, сообщения электронной почты или через личный кабинет потребителя в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства, посредством размещения на официальной странице исполнителя в сети Интернет либо посредством передачи потребителю голосовой информации по сети фиксированной телефонной связи;

(пп. "е(3)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100247) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100087) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

е(4)) принимать участие во вводе в эксплуатацию приборов учета электрической энергии в предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил случаях, когда обязанность по установке приборов учета электрической энергии возложена на гарантирующего поставщика или сетевую организацию;

(пп. "е(4)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100056) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

ж) осуществлять иные права, предусмотренные жилищным законодательством Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг.

32(1). Указанные в [подпунктах "е(1)"](#P367) и ["е(2)" пункта 31](#P369) и [пункте 32](#P451) настоящих Правил обязанности и права исполнителя в случаях, предусмотренных [подпунктами "г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил, могут быть переданы управляющей организации, товариществу или кооперативу, осуществляющим управление многоквартирным домом, на основании договора о приобретении коммунальных ресурсов в целях использования таких ресурсов при предоставлении коммунальных услуг потребителям по соглашению сторон такого договора. Информация о передаче указанных обязанностей и прав исполнителя управляющей организации, товариществу или кооперативу, осуществляющим управление многоквартирным домом, предоставляется ресурсоснабжающей организацией потребителям способами, предусмотренными [подпунктом "п" пункта 31](#P399) настоящих Правил.

(п. 32(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100088) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

V. Права и обязанности потребителя

33. Потребитель имеет право:

а) получать в необходимых объемах коммунальные услуги надлежащего качества;

б) получать от исполнителя сведения о правильности исчисления предъявленного потребителю к уплате размера платы за коммунальные услуги, в том числе с использованием цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленных для населения и приравненных к нему категорий потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), в случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении такой социальной нормы, а также о наличии (об отсутствии) задолженности или переплаты потребителя за коммунальные услуги, наличии оснований и правильности начисления исполнителем потребителю неустоек (штрафов, пеней);

(пп. "б" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100541) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

в) требовать от исполнителя проведения проверок качества предоставляемых коммунальных услуг, оформления и предоставления акта проверки, акта об устранении выявленных недостатков;

г) получать от исполнителя информацию, которую он обязан предоставить потребителю в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг;

д) требовать в случаях и порядке, которые установлены настоящими Правилами, изменения размера платы за коммунальные услуги при предоставлении коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, а также за период временного отсутствия потребителя в занимаемом жилом помещении;

д(1)) требовать изменения размера платы за коммунальную услугу по электроснабжению с учетом социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в случаях и порядке, которые предусмотрены нормативными правовыми [актами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100027), регулирующими порядок установления и применения такой социальной нормы, в случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности);

(пп. "д(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100543) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

е) требовать от исполнителя возмещения убытков и вреда, причиненного жизни, здоровью или имуществу потребителя вследствие предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, а также морального вреда в соответствии с [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482692&dst=100875) Российской Федерации;

ж) требовать от представителя исполнителя предъявления документов, подтверждающих его личность и наличие у него полномочий на доступ в жилое или нежилое помещение потребителя для проведения проверок состояния приборов учета, достоверности предоставленных потребителем сведений о показаниях приборов учета, снятия показаний приборов учета, для осмотра технического и санитарного состояния внутриквартирного оборудования, для выполнения ремонтных работ, ликвидации аварии и для совершения иных действий, указанных в настоящих Правилах и договоре, содержащем положения о предоставлении коммунальных услуг (наряд, приказ, задание исполнителя о направлении такого лица в целях проведения указанной проверки либо иной подобный документ);

з) принимать решение об установке индивидуального, общего (квартирного) или комнатного прибора учета, соответствующего требованиям [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=470975&dst=100098) Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе прибора учета, функциональные возможности которого позволяют определять объемы потребленных коммунальных ресурсов дифференцированно по времени суток или по иным критериям, отражающим степень использования коммунальных ресурсов, даже если такой индивидуальный или общий (квартирный) прибор учета по функциональным возможностям отличается от коллективного (общедомового) прибора учета, которым оснащен многоквартирный дом, и обращаться за выполнением действий по установке такого прибора учета к лицам, осуществляющим соответствующий вид деятельности, за исключением случаев установки и ввода в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, в отношении которых выполнение указанных мероприятий в соответствии с [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил возложено на гарантирующего поставщика или сетевую организацию;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100059) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

и) требовать от исполнителя совершения действий по вводу в эксплуатацию установленного потребителем или привлеченным им лицом индивидуального, общего (квартирного) или комнатного прибора учета электрической энергии, соответствующего требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и [раздела VII](#P805) настоящих Правил, даже если такой прибор учета по функциональным возможностям отличается от коллективного (общедомового) прибора учета, которым оснащен многоквартирный дом, не позднее месяца, следующего за днем его установки, а также требовать осуществления расчетов размера платы за коммунальные услуги исходя из показаний введенного в эксплуатацию прибора учета начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода прибора учета в эксплуатацию, за исключением случаев организации учета электрической энергии в соответствии с [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил;

(пп. "и" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100060) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

к) требовать от исполнителя совершения действий по техническому обслуживанию индивидуальных, общих (квартирных) или комнатных приборов учета и распределителей в случае, когда исполнитель принял на себя такую обязанность по договору, содержащему положения о предоставлении коммунальных услуг, за исключением случаев установки и ввода в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, в отношении которых выполнение указанных мероприятий в соответствии с [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил возложено на гарантирующего поставщика или сетевую организацию;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100249), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100062))

к(1)) при наличии индивидуального, общего (квартирного) или комнатного прибора учета ежемесячно снимать его показания и передавать полученные показания исполнителю или уполномоченному им лицу, а также лицу, указанному в [пункте 31(1)](#P435) настоящих Правил, не позднее 25-го числа текущего расчетного периода, за исключением случаев, когда установленный и введенный в эксплуатацию прибор учета электрической энергии присоединен к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

(пп. "к(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100100) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344; в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100090), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100063))

к(2)) требовать от исполнителя проведения проверок качества предоставляемых коммунальных услуг в порядке, установленном настоящими Правилами, оформления и направления потребителям акта проверки и акта об устранении выявленных недостатков;

(пп. "к(2)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100250) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

к(3)) требовать от исполнителя с привлечением при необходимости иных лиц, в том числе лица, которое несет ответственность за содержание общего имущества в многоквартирном доме, членов совета многоквартирного дома, составления акта об установлении наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального или общего (квартирного) приборов учета в соответствии с [критериями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362286&dst=100013) и по [форме](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362286&dst=100026), утвержденной Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

(пп. "к(3)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100252) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

к(4)) требовать от исполнителя проверки состояния индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и распределителей в срок, не превышающий 10 рабочих дней со дня получения исполнителем от потребителя заявления о необходимости проведения такой проверки в отношении его прибора учета;

(пп. "к(4)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100253) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

к(5)) требовать от исполнителя с привлечением ресурсоснабжающей организации и при необходимости иных лиц, включая председателя совета многоквартирного дома, составления акта об установлении наличия (отсутствия) технической возможности установки коллективного (общедомового) прибора учета в соответствии с критериями и по форме, утвержденной Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

(пп. "к(5)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100254) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

к(6)) требовать от гарантирующего поставщика, сетевой организации в предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил случаях совершения действий по оснащению помещения в многоквартирном доме, жилого дома (домовладения) приборами учета электрической энергии, вводу их в эксплуатацию, а также их поверке, замене и техническому обслуживанию;

(пп. "к(6)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100064) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

к(7)) требовать от гарантирующего поставщика, сетевой организации в предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил случаях, когда обязанность по установке приборов учета электрической энергии возложена на указанные организации, проверки состояния индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета в срок, не превышающий:

15 рабочих дней со дня получения исполнителем от потребителя заявления о необходимости проведения такой проверки в отношении его прибора учета в случае, когда исполнителем является гарантирующий поставщик и указанный прибор учета установлен им;

15 рабочих дней со дня получения гарантирующим поставщиком (сетевой организацией) заявления потребителя от исполнителя, при этом исполнитель обязан уведомить потребителя, направившего такое заявление, о его переадресации гарантирующему поставщику (сетевой организации), при этом указанное заявление должно быть переадресовано не позднее одного рабочего дня со дня его получения исполнителем;

(пп. "к(7)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100066) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

л) осуществлять иные права, предусмотренные жилищным [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210) Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг.

34. Потребитель обязан:

а) при обнаружении неисправностей, пожара и аварий во внутриквартирном оборудовании, внутридомовых инженерных системах, а также при обнаружении иных нарушений качества предоставления коммунальных услуг немедленно сообщать о них в аварийно-диспетчерскую службу исполнителя или в иную службу, указанную исполнителем, а при наличии возможности - принимать все меры по устранению таких неисправностей, пожара и аварий;

б) при обнаружении неисправностей, повреждений коллективного (общедомового), индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета или распределителей, нарушения целостности их пломб немедленно сообщать об этом в аварийно-диспетчерскую службу исполнителя или в иную службу, указанную исполнителем;

в) утратил силу с 1 июня 2013 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100103) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344;

г) в целях учета потребленных коммунальных услуг использовать коллективные (общедомовые), индивидуальные, общие (квартирные), комнатные приборы учета, распределители утвержденного типа, соответствующие требованиям [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=470975&dst=100098) Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям [раздела VII](#P805) настоящих Правил и прошедшие поверку;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100070) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

г(1)) в целях учета потребленных коммунальных услуг использовать коллективные (общедомовые) приборы учета, установленные исполнителем или иной организацией, которая в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449642) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" обязана осуществить оснащение многоквартирных домов общедомовыми (коллективными) приборами учета холодной воды, горячей воды, электрической энергии и тепловой энергии в случае, если собственниками помещений в многоквартирном доме не исполнена установленная законодательством Российской Федерации обязанность по оснащению многоквартирных домов общедомовыми (коллективными) приборами учета холодной воды, горячей воды, электрической энергии и тепловой энергии;

(пп. "г(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100256) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100071) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

г(2)) сохранять установленные исполнителем, гарантирующим поставщиком или сетевой организацией при вводе прибора учета в эксплуатацию или при последующих плановых (внеплановых) проверках прибора учета на индивидуальные, общие (квартирные) и комнатные приборы учета электрической энергии, холодной воды и горячей воды, тепловой энергии контрольные пломбы и индикаторы антимагнитных пломб, а также пломбы и устройства, позволяющие фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, конструкции, защищающие приборы учета электрической энергии от несанкционированного вмешательства в его работу;

(пп. "г(2)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100258) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100072) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

д) обеспечивать проведение поверок установленных за счет потребителя коллективных (общедомовых), индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета в сроки, установленные технической документацией на прибор учета, предварительно проинформировав исполнителя о планируемой дате снятия прибора учета для осуществления его поверки и дате установления прибора учета по итогам проведения его поверки, за исключением случаев, когда в договоре, содержащем положения о предоставлении коммунальных услуг, предусмотрена обязанность исполнителя осуществлять техническое обслуживание таких приборов учета;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 19.09.2013 [N 824](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100011), от 12.04.2023 [N 588](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444528&dst=100006))

е) допускать представителей исполнителя (в том числе работников аварийных служб), представителей органов государственного контроля и надзора в занимаемое жилое помещение для осмотра технического и санитарного состояния внутриквартирного оборудования в заранее согласованное с исполнителем в порядке, указанном в [пункте 85](#P971) настоящих Правил, время, но не чаще 1 раза в 3 месяца, для проверки устранения недостатков предоставления коммунальных услуг и выполнения необходимых ремонтных работ - по мере необходимости, а для ликвидации аварий - в любое время;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100259) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

ж) допускать исполнителя в занимаемое жилое помещение или домовладение для снятия показаний индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и распределителей, проверки их состояния, факта их наличия или отсутствия, а также достоверности переданных потребителем исполнителю сведений о показаниях таких приборов учета и распределителей в заранее согласованное в порядке, указанном в [пункте 85](#P971) настоящих Правил, время, но не чаще 1 раза в 3 месяца, за исключением случаев, если установленный и введенный в эксплуатацию прибор учета присоединен к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100104), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100260), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100075))

ж(1)) допускать представителей гарантирующего поставщика, сетевой организации в занимаемое помещение в многоквартирном доме или жилой дом (домовладение) в случаях и порядке, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, для установки, ввода в эксплуатацию, поверки, обслуживания и проверки состояния индивидуальных, общих (квартирных) и комнатных приборов учета электрической энергии, а также присоединения прибора учета к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), а также обеспечивать сохранность указанных приборов учета со дня подписания акта о вводе прибора учета электрической энергии в эксплуатацию;

(пп. "ж(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100076) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

з) информировать исполнителя об увеличении или уменьшении числа граждан, проживающих (в том числе временно) в занимаемом им жилом помещении, не позднее 5 рабочих дней со дня произошедших изменений, в случае если жилое помещение не оборудовано индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета;

и) своевременно и в полном объеме вносить плату за коммунальные услуги, в том числе в объеме, определенном исходя из показаний коллективных (общедомовых) приборов учета коммунальных ресурсов, установленных в соответствии с [подпунктом е(2) пункта 32](#P469) настоящих Правил, в случаях, установленных настоящими Правилами, если иное не установлено договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг;

(пп. "и" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100263) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

к) при отсутствии индивидуального прибора учета в домовладении уведомлять исполнителя о целях потребления коммунальных услуг при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек (освещение, приготовление пищи, отопление, подогрев воды, приготовление кормов для скота, полив и т.д.), видов и количества сельскохозяйственных животных и птиц (при наличии), площади земельного участка, не занятого жилым домом и надворными постройками, режима водопотребления на полив земельного участка, а также мощности применяемых устройств, с помощью которых осуществляется потребление коммунальных ресурсов, а если такие данные были указаны в договоре, содержащем положения о предоставлении коммунальных услуг, то уведомлять исполнителя об их изменении в течение 10 рабочих дней со дня наступления указанных изменений;

л) нести иные обязанности, предусмотренные жилищным [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210) Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг.

35. Потребитель не вправе:

а) использовать бытовые машины (приборы, оборудование), мощность подключения которых превышает максимально допустимые нагрузки, рассчитанные исполнителем исходя из технических характеристик внутридомовых инженерных систем и доведенные до сведения потребителей;

б) производить слив теплоносителя из системы отопления без разрешения исполнителя;

в) самовольно демонтировать или отключать обогревающие элементы, предусмотренные проектной и (или) технической документацией на многоквартирный или жилой дом, самовольно увеличивать поверхности нагрева приборов отопления, установленных в жилом помещении, свыше параметров, предусмотренных проектной и (или) технической документацией на многоквартирный или жилой дом;

г) самовольно нарушать пломбы на приборах учета и в местах их подключения (крепления) либо конструкции, защищающие приборы учета от несанкционированного вмешательства в его работу, демонтировать приборы учета и осуществлять несанкционированное вмешательство в работу указанных приборов учета, а также в работу оборудования или программных средств, входящих в состав интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), использовать оборудование и (или) иные технические устройства или программные средства, позволяющие искажать показания приборов учета;

(пп. "г" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100078) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

д) осуществлять регулирование внутриквартирного оборудования, используемого для потребления коммунальной услуги отопления, и совершать иные действия, в результате которых в помещении в многоквартирном доме будет поддерживаться температура воздуха ниже 12 градусов Цельсия;

е) несанкционированно подключать оборудование потребителя к внутридомовым инженерным системам или к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения напрямую или в обход приборов учета, вносить изменения во внутридомовые инженерные системы.

VI. Порядок расчета и внесения платы за коммунальные услуги

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Плата за коммунальную услугу по электроснабжению может быть снижена вплоть до полного освобождения потребителя от оплаты в случаях, порядке и размере, установленных законодательством в сфере электроэнергетики ([Ст. 157](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=914) ЖК РФ). |  |

36. [Расчет](#P1827) размера платы за коммунальные услуги производится в порядке, установленном настоящими Правилами, с учетом особенностей, предусмотренных нормативными [актами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100027), регулирующими порядок установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), в случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении такой социальной нормы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100545) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

В случаях использования при расчете размера платы за коммунальные услуги сведений о размере площади жилого дома, размере площади помещения в многоквартирном доме используются сведения, содержащиеся в документах государственного технического учета, сведения о правах на объекты недвижимости, содержащиеся в Едином государственном реестре недвижимости (далее - реестр) и иных документах, подтверждающих право владения (пользования) жилым домом, помещением в многоквартирном доме. В случае расхождения (противоречия) сведений о размере площади жилого дома, помещения в многоквартирном доме, содержащихся в документах государственного технического учета, а также документах, подтверждающих право владения (пользования) жилым домом, помещением в многоквартирном доме в порядке, предусмотренном гражданским законодательством, приоритет имеют сведения, содержащиеся в реестре, и расчет платы за коммунальные услуги в случаях, предусмотренных настоящими Правилами, производится в соответствии с ними начиная с расчетного периода, в котором исполнителю представлены сведения, содержащиеся в реестре.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100012) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1176)

37. Расчетный период для оплаты коммунальных услуг устанавливается равным календарному месяцу.

Объем коммунального ресурса, определенный по показаниям приборов учета, снятым в установленные [подпунктом "е" пункта 31](#P365) и [подпунктом "д" пункта 31(1)](#P440) настоящих Правил сроки, в том числе за дни календарного месяца, предшествующего расчетному периоду, считается потребленным в соответствующем расчетом периоде независимо от наличия возможности снятия такими приборами учета посуточных показаний.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100061) Правительства РФ от 03.02.2022 N 92)

38. Размер платы за коммунальные услуги рассчитывается по тарифам (ценам) для потребителей, установленным ресурсоснабжающей организации в порядке, определенном [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483135&dst=444) Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

Тариф (цена) на коммунальный ресурс, действующий в соответствующем расчетном периоде, применяется ко всему объему потребления коммунального ресурса в этом расчетном периоде, в том числе к объему потребления коммунального ресурса в дни предыдущего календарного месяца, учтенному в соответствии с [пунктом 37](#P555) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100063) Правительства РФ от 03.02.2022 N 92)

В случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), размер платы за коммунальную услугу по электроснабжению рассчитывается по ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность), установленным для населения и приравненных к нему категорий потребителей в пределах и сверх такой социальной нормы.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100546) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

В случае установления тарифов (цен), дифференцированных по группам потребителей, размер платы за коммунальные услуги рассчитывается с применением тарифов (цен), установленных для соответствующей группы потребителей.

В случае установления надбавок к тарифам (ценам) размер платы за коммунальные услуги рассчитывается с учетом таких надбавок.

В случае установления двухставочных тарифов (цен) для потребителей расчет размера платы за коммунальные услуги осуществляется по таким тарифам (ценам) как сумма постоянной и переменной составляющих платы, рассчитанных по каждой из 2 установленных ставок (постоянной и переменной) двухставочного тарифа (цены) в отдельности.

В случае установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению рассчитывается исходя из суммы стоимости компонента на холодную воду, предназначенную для подогрева в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению (или компонента на теплоноситель, являющегося составной частью тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), и стоимости компонента на тепловую энергию, используемую на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100245) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100266) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

При установлении для потребителей тарифов (цен), дифференцированных по времени суток или по иным критериям, отражающим степень использования коммунальных ресурсов, размер платы за коммунальные услуги, предоставленные в жилом помещении, определяется с применением таких тарифов (цен) в случае, если у потребителя установлен индивидуальный, общий (квартирный) или комнатный прибор учета, позволяющий определить объемы потребленных в соответствующем помещении коммунальных ресурсов дифференцированно по времени суток или по иным критериям, отражающим степень использования коммунальных ресурсов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100267) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

При расчете размера платы за коммунальные ресурсы, приобретаемые исполнителем у ресурсоснабжающей организации в целях оказания коммунальных услуг потребителям, применяются тарифы (цены) ресурсоснабжающей организации, используемые при расчете размера платы за коммунальные услуги для потребителей.

39. Если при расчете размера платы за коммунальную услугу применению подлежит двухставочный, дифференцированный по зонам суток тариф (цена), то исполнитель в целях расчета постоянной составляющей платы обязан рассчитать в порядке согласно [приложению N 2](#P1827) приходящееся на каждое жилое или нежилое помещение в многоквартирном доме количество единиц той постоянной величины (мощность, нагрузка и т.д.), которая установлена законодательством Российской Федерации о государственном регулировании тарифов для расчета постоянной составляющей платы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100080) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

40. Потребитель в многоквартирном доме вносит плату за коммунальные услуги по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению, газоснабжению, предоставленные потребителю в жилом и нежилом помещении, а в случае непосредственного управления многоквартирным домом собственниками помещений в этом доме и случаях, если способ управления в многоквартирном доме не выбран либо выбранный способ управления не реализован, потребитель в многоквартирном доме отдельно вносит плату за коммунальные услуги по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению, газоснабжению, предоставленные потребителю в жилом или нежилом помещении, и плату за коммунальные услуги, потребленные при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме (далее - коммунальные услуги, предоставленные на общедомовые нужды).

(п. 40 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100065) Правительства РФ от 03.02.2022 N 92)

41. Потребитель коммунальных услуг в домовладении вносит плату за коммунальные услуги, в составе которой оплачиваются коммунальные услуги, предоставленные потребителю в жилом помещении, а также коммунальные услуги, потребленные при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек.

В случае если в домовладении установлен объект микрогенерации в предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, объем потребления электрической энергии для целей определения размера платы за коммунальную услугу электроснабжения определяется с учетом особенностей, установленных для потребителей - граждан, являющихся собственниками или иными законными владельцами объектов микрогенерации, установленных [Основными положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100568) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

42. Размер платы за коммунальную услугу, предоставленную потребителю в жилом помещении, оборудованном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета, за исключением платы за коммунальную услугу по отоплению, определяется в соответствии с [формулой 1](#P1844) приложения N 2 к настоящим Правилам исходя из показаний такого прибора учета за расчетный период. В случае установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную потребителю за расчетный период в жилом помещении, определяется в соответствии с [формулой 23](#P2593) приложения N 2 к настоящим Правилам исходя из показаний приборов учета горячей воды.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100111), от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100250))

При отсутствии индивидуального или общего (квартирного) прибора учета холодной воды, горячей воды, электрической энергии и газа и отсутствии технической возможности установки такого прибора учета размер платы за коммунальную услугу по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, электроснабжению, газоснабжению, предоставленную потребителю в жилом помещении, определяется в соответствии с [формулами 4](#P2097) и [5](#P2117) приложения N 2 к настоящим Правилам исходя из нормативов потребления коммунальной услуги. В случае установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную потребителю за расчетный период в жилом помещении, определяется в соответствии с [формулой 23](#P2593) приложения N 2 к настоящим Правилам исходя из норматива потребления горячей воды.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100252), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100274))

При отсутствии индивидуального или общего (квартирного) прибора учета холодной воды, горячей воды, электрической энергии и в случае наличия обязанности установки такого прибора учета размер платы за коммунальную услугу по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и (или) электроснабжению, предоставленную потребителю в жилом помещении, определяется по [формуле 4(1)](#P2105) приложения N 2 к настоящим Правилам исходя из норматива потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и (или) электроснабжению с применением повышающего коэффициента, а в случае установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную потребителю за расчетный период в жилом помещении, которое не оснащено такими приборами учета, определяется по [формуле 23(1)](#P2605) приложения N 2 к настоящим Правилам исходя из норматива потребления горячей воды с применением повышающего коэффициента.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100275) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

В предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил случаях, когда обязанность по установке приборов учета электрической энергии возложена на гарантирующего поставщика, сетевую организацию, указанные повышающие коэффициенты не применяются.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100081) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

Абзац утратил силу с 1 июня 2013 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100112) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344.

Размер платы за коммунальную услугу, предоставленную потребителю в жилом помещении в случаях и за расчетные периоды, указанные в [пункте 59](#P688) настоящих Правил, определяется исходя из данных, указанных в [пункте 59](#P688) настоящих Правил.

Размер платы за коммунальную услугу по водоотведению, предоставленную за расчетный период в жилом помещении, не оборудованном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета сточных вод и оборудованном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета холодной и (или) горячей воды, рассчитывается исходя из суммы объемов холодной и горячей воды, предоставленных в таком жилом помещении за расчетный период, определенных по показаниям приборов учета холодной и горячей воды, а при отсутствии одного из таких приборов учета - исходя из норматива потребления коммунальной услуги соответственно по холодному или горячему водоснабжению. При отсутствии индивидуального или общего (квартирного) прибора учета сточных вод, а также индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета холодной и горячей воды размер платы за коммунальную услугу по водоотведению, предоставленную за расчетный период в жилом помещении, определяется в соответствии с [формулой 4](#P2097) приложения N 2 к настоящим Правилам исходя из норматива потребления коммунальной услуги по водоотведению.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100067) Правительства РФ от 03.02.2022 N 92)

42(1). Оплата коммунальной услуги по отоплению осуществляется одним из 2 способов - в течение отопительного периода либо равномерно в течение календарного года.

В субъекте Российской Федерации - городе федерального значения Москве устанавливаются особенности определения размера платы за коммунальную услугу по отоплению в части расчета среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление в целях равномерной оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение календарного года, порядок и сроки проведения корректировки размера платы за коммунальную услугу по отоплению.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100014) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1176)

В многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, и жилом доме, который не оборудован индивидуальным прибором учета тепловой энергии, размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется по [формулам 2](#P1854), [2(1)](#P1865), [2(3)](#P1881) и [2(4)](#P1906) приложения N 2 к настоящим Правилам исходя из норматива потребления коммунальной услуги по отоплению.

В многоквартирном доме, который оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором ни одно жилое или нежилое помещение не оборудовано индивидуальным и (или) общим (квартирным) прибором учета тепловой энергии, размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется по [формулам 3](#P1967) и [3(4)](#P2050) приложения N 2 к настоящим Правилам на основании показаний коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии.

В многоквартирном доме, который оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором хотя бы одно, но не все жилые или нежилые помещения оборудованы индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета тепловой энергии, размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется по [формулам 3(1)](#P1980) и [3(4)](#P2050) приложения N 2 к настоящим Правилам на основании показаний индивидуального и (или) общего (квартирного) и коллективного (общедомового) приборов учета тепловой энергии.

В многоквартирном доме, который оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором все жилые и нежилые помещения оборудованы индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета тепловой энергии, размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется по [формулам 3(3)](#P2033) и [3(4)](#P2050) приложения N 2 к настоящим Правилам на основании показаний индивидуальных и (или) общих (квартирных) приборов учета тепловой энергии и показаний коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии.

В многоквартирном доме, в котором все помещения общего пользования не оснащены отопительными приборами или иными теплопотребляющими элементами внутридомовой инженерной системы отопления, что подтверждено технической документацией на многоквартирный дом, размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется по [формулам 2(3-1)](#P1897), [2(4-1)](#P1924), [3(1-1)](#P1993), [3(2-1)](#P2015) приложения N 2 к настоящим Правилам.

В целях определения исполнителем размера платы за коммунальную услугу по отоплению с учетом отсутствия во всех помещениях, входящих в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, отопительных приборов или иных теплопотребляющих элементов внутридомовой инженерной системы отопления в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации, потребитель коммунальной услуги предоставляет в адрес исполнителя заявление. Исполнитель определяет плату за коммунальную услугу по отоплению в соответствии с настоящим пунктом с расчетного периода, в котором предоставлено указанное заявление, при наличии в документах, входящих в состав технической документации, сведений, указанных в [абзаце двенадцатом пункта 6](#P208) настоящих Правил.

В целях определения исполнителем размера платы за коммунальную услугу по отоплению с учетом отсутствия в жилом или нежилом помещении отопительных приборов или иных теплопотребляющих элементов внутридомовой инженерной системы отопления, установки индивидуальных источников тепловой энергии в помещении в многоквартирном доме в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации, потребитель коммунальной услуги представляет в адрес исполнителя копии документов, подтверждающих проведение такого переустройства. Исполнитель определяет плату за коммунальную услугу по отоплению с учетом указанных документов с расчетного периода, в котором предоставлены подтверждающие документы.

В жилом доме, который оборудован индивидуальным прибором учета тепловой энергии, размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется по [формулам 3(4)](#P2050) и [3(5)](#P2060) приложения N 2 к настоящим Правилам на основании показаний индивидуального прибора учета тепловой энергии.

Если многоквартирный дом оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и при этом жилые и нежилые помещения в многоквартирном доме, общая площадь которых составляет более 50 процентов общей площади всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме, оборудованы распределителями, размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется в соответствии с положениями [абзацев третьего](#P594) и [четвертого](#P595) настоящего пункта и подлежит один раз в год корректировке исполнителем в соответствии с [формулой 6](#P2131) приложения N 2 к настоящим Правилам. Решением общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме, членов товарищества или кооператива может быть установлена более частая в течение года периодичность проведения корректировки размера платы за коммунальную услугу по отоплению, предоставленную потребителям в указанном многоквартирном доме, в случае осуществления оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода. В случае выхода из строя, отсутствия показаний или наличия факта нарушения целостности пломбы хотя бы одного распределителя в жилом или нежилом помещении многоквартирного дома такое помещение приравнивается к помещениям, не оборудованным распределителями.

При выборе способа оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода при открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), а также при производстве и предоставлении коммунальной услуги по горячему водоснабжению с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения и наличии централизованного теплоснабжения), в случае, если узел учета тепловой энергии многоквартирного дома оснащен коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, учитывающим общий объем (количество) тепловой энергии, потребленной на нужды отопления и горячего водоснабжения, для определения размера платы за коммунальную услугу по отоплению в соответствии с положениями [абзацев третьего](#P594) - [шестого](#P597) настоящего пункта объем (количество) тепловой энергии, потребленной за расчетный период на нужды отопления, определяется как разность объема (количества) потребленной за расчетный период тепловой энергии, определенного на основании показаний коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии, которым оборудован многоквартирный дом, и произведения объема (количества) потребленной за расчетный период тепловой энергии, использованной на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, определенного исходя из норматива расхода тепловой энергии, использованной на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, и объема (количества) горячей воды, потребленной в помещениях многоквартирного дома и на общедомовые нужды.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=392599&dst=100013) Правительства РФ от 31.07.2021 N 1295)

При выборе способа оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода в случае, если при открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) в многоквартирном доме коллективные (общедомовые) приборы учета установлены раздельно в системе отопления и системе горячего водоснабжения, размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется в соответствии с положениями [абзацев третьего](#P594) - [пятого](#P596) настоящего пункта.

При выборе способа оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода объем (количество) тепловой энергии в размере, определенном на основании показаний индивидуального и (или) общего (квартирного) приборов учета тепловой энергии, используется при расчете размера платы за коммунальную услугу по отоплению за тот расчетный период, в котором потребителем были переданы показания приборов учета. При выборе способа оплаты коммунальной услуги по отоплению равномерно в течение календарного года показания индивидуального и (или) общего (квартирного) приборов учета тепловой энергии используются при проведении корректировки за прошедший год.

(п. 42(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100030) Правительства РФ от 25.06.2021 N 1018)

42(2). Способ оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода применяется с начала отопительного периода года, в котором органом государственной власти субъекта Российской Федерации принято решение о выборе такого способа, или с начала календарного года, следующего за годом принятия такого решения, а способ оплаты коммунальной услуги по отоплению равномерно в течение календарного года - с 1 июля года, следующего за годом, в котором органом государственной власти субъекта Российской Федерации принято решение о выборе такого способа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100017) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1176)

В случае принятия органом государственной власти субъекта Российской Федерации решения об изменении способа оплаты коммунальной услуги по отоплению исполнитель осуществляет корректировку размера платы за коммунальную услугу по отоплению в любом расчетном периоде начиная с периода, в котором применяется способ оплаты за отопление в течение отопительного периода, до окончания соответствующего отопительного периода или равномерно в течение нескольких расчетных периодов отопительного периода, в котором осуществлен переход к применению способа оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода, в соответствии с [формулой 6(1)](#P2138) приложения N 2 к настоящим Правилам.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100284), от 29.08.2024 [N 1176](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100020))

(п. 42(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100026) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603)

43. Плата за потребленную тепловую энергию в нежилом помещении многоквартирного дома определяется в соответствии с [пунктом 42(1)](#P590) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100044) Правительства РФ от 25.06.2021 N 1018)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=392599&dst=100015) Правительства РФ от 31.07.2021 N 1295.

Объем потребляемых в помещении, отведенном в многоквартирном доме под машино-места, электрической энергии, холодной воды и горячей воды, объем отводимых сточных вод определяется исходя из показаний приборов учета соответствующего коммунального ресурса, установленных в целях раздельного учета потребления коммунальных ресурсов в этом помещении, а при их отсутствии исходя из площади указанного помещения и норматива потребления холодной воды, горячей воды, отведения сточных вод, электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме. Указанный объем электрической энергии, холодной воды и горячей воды, а также сточных вод распределяется между собственниками машино-мест пропорционально количеству машино-мест, принадлежащих каждому собственнику. При этом при отсутствии приборов учета электрической энергии, холодной воды и горячей воды, установленных в целях раздельного учета потребления коммунальных ресурсов в этом помещении, размер платы для собственников машино-мест определяется с применением повышающего коэффициента к соответствующему нормативу потребления коммунального ресурса, величина которого принимается равной 1,5.

(п. 43 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100285) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

44. Размер платы за коммунальную услугу, предоставленную на общедомовые нужды в случаях, установленных [пунктом 40](#P573) настоящих Правил, в многоквартирном доме, оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета, за исключением коммунальной услуги по отоплению, определяется в соответствии с [формулой 10](#P2291) приложения N 2 к настоящим Правилам.

При этом объем коммунальной услуги, предоставленной на общедомовые нужды, приходящийся на жилое (нежилое) помещение, определяется в соответствии с [формулами 11](#P2298) - [12(2)](#P2366) приложения N 2 к настоящим Правилам. В случае если указанный объем за расчетный период (расчетный месяц) составляет отрицательную величину, то указанная величина учитывается в следующем расчетном периоде (следующих расчетных периодах) при определении объема коммунальной услуги, предоставленной на общедомовые нужды, приходящегося на жилое (нежилое) помещение.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100031) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100070) Правительства РФ от 03.02.2022 N 92)

При наличии в многоквартирном доме прибора учета холодной воды, введенного в эксплуатацию в установленном порядке и определяющего объем холодной воды, поданной в многоквартирный дом и использованной исключительно для целей залива ледяных горок, катков, полива зеленых насаждений в границах земельного участка, на котором расположен многоквартирный дом, определенных с соблюдением требований, указанных в [пункте 4 части 1 статьи 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=101033) Жилищного кодекса Российской Федерации, при расчете платы за отведение сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме объем холодной воды, определенный за расчетный период по показаниям такого прибора учета, исключается из объема сточных вод, отведенных в целях содержания общего имущества, рассчитанного в соответствии с настоящим пунктом. Факт возможности отпуска холодной воды исключительно для целей залива ледяных горок, катков, полива зеленых насаждений в границах земельного участка, на котором расположен многоквартирный дом, определенных с соблюдением требований, указанных в [пункте 4 части 1 статьи 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=101033) Жилищного кодекса Российской Федерации, подтверждается актом, подписанным организацией водопроводно-канализационного хозяйства и лицом, ответственным за содержание общего имущества в многоквартирном доме.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100071) Правительства РФ от 03.02.2022 N 92)

Абзац утратил силу с 1 июля 2020 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100083) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950.

При расчете платы за коммунальную услугу, предоставленную на общедомовые нужды потребителю в нежилом помещении, используются цены (тарифы), установленные для категории потребителей, к которой относится такой потребитель.

В случае если общедомовый (коллективный) и все индивидуальные (квартирные) приборы учета имеют одинаковые функциональные возможности по определению объемов потребления коммунальной услуги дифференцированно по времени суток или по иным критериям, отражающим степень использования коммунальных ресурсов, то объемы коммунальной услуги, предоставленной за расчетный период на общедомовые нужды, определяются раздельно по каждому времени суток или иному критерию и размер платы за каждый из таких объемов коммунальной услуги распределяется между потребителями в соответствии с [абзацем первым](#P617) настоящего пункта. В иных случаях объем коммунальной услуги, предоставленной за расчетный период на общедомовые нужды, определяется и распределяется между потребителями в многоквартирном доме без учета дифференциации этого объема по времени суток или по иным критериям, отражающим степень использования коммунальных ресурсов, если иное не установлено договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг.

(п. 44 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100289) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

45. Если объем коммунальной услуги, предоставленной за расчетный период на общедомовые нужды, составит ноль, то плата за соответствующий вид коммунальной услуги, предоставленной на общедомовые нужды, определенная в соответствии с [пунктом 44](#P617) настоящих Правил, за такой расчетный период потребителям не начисляется.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100293) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

46. Плата за соответствующий вид коммунальной услуги, предоставленной за расчетный период на общедомовые нужды, определяемая в соответствии с [пунктом 44](#P617) настоящих Правил, потребителям не начисляется, если при расчете объема коммунальной услуги, предоставленной за расчетный период на общедомовые нужды, будет установлено, что объем коммунального ресурса, определенный исходя из показаний коллективного (общедомового) прибора учета за этот расчетный период, меньше чем сумма определенных в соответствии с [пунктами 42](#P578) и [43](#P612) настоящих Правил объемов соответствующего вида коммунальной услуги, предоставленной за этот расчетный период потребителям во всех жилых и нежилых помещениях, и определенных в соответствии с [пунктом 54](#P647) настоящих Правил объемов соответствующего вида коммунального ресурса, использованного исполнителем за этот расчетный период при самостоятельном производстве коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100294) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

47. Утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100295) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498.

48. При отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета размер платы за коммунальную услугу (за исключением коммунальной услуги по отоплению), предоставленную на общедомовые нужды в многоквартирном доме в случаях, установленных в [пункте 40](#P573) настоящих Правил, определяется в соответствии с [формулой 10](#P2291) приложения N 2 к настоящим Правилам. При этом объем коммунального ресурса, потребляемого при содержании общего имущества в многоквартирном доме, приходящийся на жилое (нежилое) помещение, определяется в соответствии с [формулой 15](#P2394) приложения N 2 к настоящим Правилам.

(п. 48 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100296) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

49. Если домовладение не оборудовано индивидуальным прибором учета соответствующего вида коммунального ресурса, то потребитель дополнительно к рассчитанной в соответствии с [пунктом 42](#P578) настоящих Правил плате за коммунальную услугу, предоставленную в жилом помещении, оплачивает коммунальную услугу, предоставленную ему при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек.

Размер платы за коммунальную услугу, предоставленную потребителю при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек, рассчитывается в соответствии с [формулой 22](#P2560) приложения N 2 к настоящим Правилам исходя из нормативов потребления коммунальной услуги при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек.

Расчет размера платы за коммунальную услугу, предоставленную потребителю при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек, осуществляется начиная:

с даты, указанной в договоре, содержащем положения о предоставлении коммунальных услуг, или в заявлении потребителя, поданном исполнителю в соответствии с [подпунктом "к" пункта 34](#P536) настоящих Правил, о начале потребления предоставляемой исполнителем коммунальной услуги при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек в случае отсутствия у потребителя индивидуального прибора учета;

с даты, указанной в акте о выявлении факта отсутствия у потребителя индивидуального прибора учета и о потреблении им предоставляемой исполнителем коммунальной услуги при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек. Такой акт составляется исполнителем в присутствии потребителя и не менее чем 2 незаинтересованных лиц. Исполнитель обязан указать в составляемом акте возражения потребителя и не вправе препятствовать потребителю в привлечении к участию в проверке других незаинтересованных лиц, сведения о которых, в случае их привлечения потребителем, также должны быть включены в составляемый исполнителем акт.

50. Расчет размера платы за коммунальную услугу, предоставленную потребителю, проживающему в комнате (комнатах) в жилом помещении, являющемся коммунальной квартирой (далее - коммунальная квартира), осуществляется в соответствии с [формулами 7](#P2169), [7(1)](#P2178), [8](#P2190), [16](#P2406), [19](#P2473) и [21](#P2524) приложения N 2 к настоящим Правилам, а в случае установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду - в соответствии с [формулами 25](#P2639) - [27](#P2652) приложения N 2 к настоящим Правилам.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100261), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100298))

Если коммунальная квартира оборудована общим (квартирным) прибором учета электрической энергии и при этом все комнаты в коммунальной квартире оборудованы комнатными приборами учета электрической энергии, то размер платы за коммунальную услугу по электроснабжению, предоставленную потребителю в комнате в коммунальной квартире, определяется в соответствии с [формулой 9](#P2201) приложения N 2 к настоящим Правилам.

Если коммунальная квартира оборудована общим (квартирным) прибором учета электрической энергии и при этом не все комнаты в коммунальной квартире оборудованы комнатными приборами учета электрической энергии, то расчет размера платы за коммунальную услугу по электроснабжению, предоставленную потребителю, проживающему в комнате (комнатах), оборудованной комнатным прибором учета электрической энергии, осуществляется исходя из показаний комнатного прибора учета и достигнутого соглашения между всеми потребителями в коммунальной квартире о порядке определения объема (количества) электрической энергии, потребленной в помещениях, являющихся общим имуществом собственников комнат в коммунальной квартире, и о его распределении между всеми потребителями в коммунальной квартире.

Указанное соглашение должно быть оформлено в письменной форме, подписано потребителями коммунальной квартиры или их уполномоченными представителями и передано исполнителю. Исполнитель в этом случае осуществляет расчет платы за коммунальную услугу по электроснабжению, предоставленную потребителям в коммунальной квартире в соответствии с полученным от них соглашением, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором такое соглашение было передано исполнителю.

При отсутствии указанного соглашения расчет платы за коммунальную услугу по электроснабжению осуществляется в соответствии с [формулой 7](#P2169) приложения N 2 к настоящим Правилам без учета показаний комнатных приборов учета электрической энергии.

51. Расчет размера платы за коммунальные услуги, предоставленные потребителям в жилых помещениях в общежитиях коридорного, гостиничного и секционного типа (с наличием на этажах общих кухонь, туалетов или блоков душевых), производится в порядке, установленном для расчета размера платы за коммунальные услуги для потребителей, проживающих в коммунальной квартире.

52. Расчет размера платы за коммунальные услуги, предоставленные потребителям в жилых помещениях в общежитиях квартирного типа, производится в порядке, установленном для расчета размера платы за коммунальные услуги для потребителей, проживающих в жилых помещениях в многоквартирном доме.

53. Утратил силу с 1 января 2019 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100033) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708.

54. В случае самостоятельного производства исполнителем коммунальной услуги по отоплению (при отсутствии централизованного теплоснабжения) и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения) с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, расчет размера платы для потребителей за такую коммунальную услугу осуществляется исполнителем исходя из объема коммунального ресурса (или ресурсов), использованного в течение расчетного периода при производстве и предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (далее - использованный при производстве коммунальный ресурс), и тарифа (цены) на использованный при производстве коммунальный ресурс.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=392599&dst=100017) Правительства РФ от 31.07.2021 N 1295)

Объем использованного при производстве коммунального ресурса определяется по показаниям прибора учета, фиксирующего объем такого коммунального ресурса, а при его отсутствии - пропорционально расходам такого коммунального ресурса на производство тепловой энергии, используемой в целях предоставления коммунальной услуги по отоплению и (или) в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100264) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

При этом общий объем (количество) произведенной исполнителем за расчетный период тепловой энергии, используемой в целях предоставления коммунальной услуги по отоплению и (или) в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, определяется по показаниям приборов учета, установленных на оборудовании, с использованием которого исполнителем была произведена коммунальная услуга по отоплению и (или) горячему водоснабжению, а при отсутствии таких приборов учета - как сумма объемов (количества) тепловой энергии, используемой в целях предоставления коммунальной услуги по отоплению и (или) в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, определенных по показаниям индивидуальных и общих (квартирных) приборов учета тепловой энергии, которыми оборудованы жилые и нежилые помещения потребителей, объемов (количества) потребления тепловой энергии, используемой в целях предоставления коммунальной услуги по отоплению и (или) предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, определенных в порядке, установленном настоящими Правилами для потребителей, жилые и нежилые помещения которых не оборудованы такими приборами учета, и объемов (количества) потребления тепловой энергии, используемой в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на общедомовые нужды, определенных исходя из нормативов потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме и нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях горячего водоснабжения. Объем (количество) тепловой энергии, потребленной за расчетный период на нужды отопления многоквартирного дома или жилого дома, определяется с учетом положений [пункта 42(1)](#P590) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100266) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100304) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

При определении размера платы потребителя за коммунальную услугу по отоплению (при отсутствии централизованного теплоснабжения) объем использованного при производстве коммунального ресурса распределяется между всеми жилыми и нежилыми помещениями в многоквартирном доме пропорционально размеру общей площади принадлежащего (находящегося в пользовании) каждому потребителю жилого или нежилого помещения в многоквартирном доме в соответствии с [формулой 18](#P2435) приложения N 2 к настоящим Правилам, за исключением случаев, установленных в [абзаце девятом](#P662) настоящего пункта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=392599&dst=100019) Правительства РФ от 31.07.2021 N 1295)

Размер платы потребителя за коммунальную услугу по горячему водоснабжению (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения) определяется в соответствии с [формулами 20](#P2482) и [20(1)](#P2492) приложения N 2 к настоящим Правилам как сумма 2 составляющих:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100268) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

произведение объема потребленной потребителем горячей воды, приготовленной исполнителем, и тарифа на холодную воду;

произведение объема (количества) коммунального ресурса, использованного для подогрева холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, и тарифа (цены) на коммунальный ресурс. При этом объем (количество) коммунального ресурса определяется исходя из удельного расхода коммунального ресурса, использованного на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, в объеме, равном объему горячей воды, потребленной за расчетный период в жилом или нежилом помещении и на общедомовые нужды.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100269), от 22.05.2019 [N 637](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100012))

В плату за коммунальную услугу по отоплению и (или) горячему водоснабжению, произведенную исполнителем с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, не включаются расходы на содержание и ремонт такого оборудования. Расходы на содержание и ремонт такого оборудования подлежат включению в плату за содержание жилого помещения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100307) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

Размер платы потребителя за коммунальную услугу по отоплению (при отсутствии централизованного теплоснабжения) при наличии в многоквартирном доме прибора учета тепловой энергии, установленного на оборудовании, входящем в состав общего имущества в многоквартирном доме, с использованием которого была предоставлена коммунальная услуга по отоплению, а также индивидуальных и (или) общих (квартирных) приборов учета тепловой энергии в жилых и (или) нежилых помещениях многоквартирного дома определяется за расчетный период в соответствии с [формулой 18(1)](#P2446) приложения N 2 к настоящим Правилам, и в случае, если выбран способ оплаты коммунальной услуги по отоплению равномерно в течение календарного года, 1 раз в год корректируется в соответствии с [формулой 18(3)](#P2464) приложения N 2 к настоящим Правилам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=392599&dst=100020) Правительства РФ от 31.07.2021 N 1295)

55. При отсутствии централизованного горячего водоснабжения и использовании для обеспечения потребности в горячем водоснабжении нагревательного оборудования, установленного в жилом помещении, плата за коммунальную услугу по горячему водоснабжению не взимается.

В этом случае объем холодной воды, а также электрической энергии, газа, тепловой энергии, используемых для подогрева холодной воды, оплачивается потребителем в составе платы за коммунальную услугу по холодному водоснабжению, электроснабжению, газоснабжению и теплоснабжению.

При отсутствии индивидуального или общего (квартирного) прибора учета холодной воды, электрической энергии, газа и тепловой энергии, используемых для подогрева холодной воды, объем потребления таких коммунальных ресурсов определяется исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, установленных для потребителей, проживающих в жилых помещениях при отсутствии централизованного горячего водоснабжения.

56. Если жилым помещением, не оборудованным индивидуальным и (или) общим (квартирным) прибором учета горячей воды, и (или) холодной воды, и (или) электрической энергии, пользуются временно проживающие потребители, то размер платы за соответствующий вид коммунальной услуги, предоставленной в таком жилом помещении, рассчитывается в соответствии с настоящими Правилами исходя из числа постоянно проживающих и временно проживающих в жилом помещении потребителей. При этом в целях расчета платы за соответствующий вид коммунальной услуги потребитель считается временно проживающим в жилом помещении, если он фактически проживает в этом жилом помещении более 5 дней подряд.

56(1). В случае если жилое помещение не оборудовано индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета холодной воды, горячей воды, электрической энергии и газа и исполнитель располагает сведениями о временно проживающих в жилом помещении потребителях, не зарегистрированных в этом помещении по постоянному (временному) месту жительства или месту пребывания, исполнитель вправе составить акт об установлении количества граждан, временно проживающих в жилом помещении. Указанный акт подписывается исполнителем и потребителем, а в случае отказа потребителя от подписания акта - исполнителем и не менее чем 2 потребителями и членом совета многоквартирного дома, в котором не созданы товарищество или кооператив, председателем товарищества или кооператива, если управление многоквартирным домом осуществляется товариществом или кооперативом и органом управления такого товарищества или кооператива заключен договор управления с управляющей организацией.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100309) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

В этом акте указываются дата и время его составления, фамилия, имя и отчество собственника жилого помещения (постоянно проживающего потребителя), адрес, место его жительства, сведения о количестве временно проживающих потребителей, а также при наличии возможности определения даты начала их проживания и при условии подписания акта собственником жилого помещения (постоянно проживающим потребителем) указывается дата начала их проживания. В случае если собственник жилого помещения (постоянно проживающий потребитель) отказывается подписывать акт или собственник жилого помещения (постоянно проживающий потребитель) отсутствует в жилом помещении во время составления акта, в этом акте делается соответствующая отметка. Исполнитель обязан передать 1 экземпляр акта собственнику жилого помещения (постоянно проживающему потребителю), а при отказе в получении такого акта делается отметка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100310) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

Указанный акт в течение 3 дней со дня его составления направляется исполнителем в органы внутренних дел.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453302&dst=100058) Правительства РФ от 27.06.2017 N 754)

(п. 56(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100127) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  О выявлении конституционно-правового смысла п. 56(2) см. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=433197&dst=100060) КС РФ от 02.12.2022 N 52-П. |  |

56(2). При отсутствии постоянно и временно проживающих в жилом помещении граждан объем коммунальных услуг рассчитывается с учетом количества собственников такого помещения.

(п. 56(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100313) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

57. Размер платы за соответствующий вид коммунальной услуги, предоставленной временно проживающим потребителям, рассчитывается исполнителем пропорционально количеству прожитых такими потребителями дней и оплачивается постоянно проживающим потребителем. Расчет размера платы за соответствующий вид коммунальной услуги, предоставленной временно проживающим потребителям, прекращается со дня, следующего за днем:

а) ввода в эксплуатацию индивидуального и (или) общего (квартирного) прибора учета горячей воды, холодной воды и (или) электрической энергии, предназначенного для учета потребления такого (таких) коммунальных ресурсов в жилом помещении, которым пользуются временно проживающие потребители;

б) окончания срока проживания таких потребителей в жилом помещении, который указан в заявлении собственника или постоянно проживающего потребителя о пользовании жилым помещением временно проживающими потребителями, но не ранее даты получения такого заявления исполнителем.

57(1). Дата начала проживания временно проживающих лиц в жилом помещении для применения при расчете платы за коммунальные услуги и проведения в случае необходимости перерасчетов за прошлые периоды указывается в заявлении собственника (постоянно проживающего потребителя) о пользовании жилым помещением временно проживающими потребителями. При отсутствии такого заявления или при отсутствии в таком заявлении даты начала проживания временно проживающих лиц в жилом помещении такой датой считается 1-е число месяца даты составления акта об установлении количества граждан, временно проживающих в жилом помещении. Указанный акт составляется в порядке, определенном [пунктом 56(1)](#P668) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100044) Правительства РФ от 27.02.2017 N 232)

В заявлении собственника или постоянно проживающего потребителя о пользовании жилым помещением временно проживающими потребителями должны быть указаны фамилия, имя и отчество собственника или постоянно проживающего потребителя, адрес, место его жительства, сведения о количестве временно проживающих потребителей, о датах начала и окончания проживания таких потребителей в жилом помещении. Такое заявление направляется исполнителю собственником или постоянно проживающим потребителем в течение 3 рабочих дней со дня прибытия временно проживающих потребителей.

(п. 57(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100315) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

58. Количество временно проживающих в жилом помещении потребителей определяется на основании заявления, указанного в [подпункте "б" пункта 57](#P681) настоящих Правил, и (или) на основании составленного исполнителем в соответствии с [пунктом 56(1)](#P668) настоящих Правил акта об установлении количества граждан, временно проживающих в жилом помещении.

(п. 58 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100318) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

59. Плата за коммунальную услугу, предоставленную потребителю в жилом или нежилом помещении за расчетный период, определяется исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления коммунального ресурса потребителем, определенного по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета за период не менее 6 месяцев (для отопления - исходя из среднемесячного за отопительный период объема потребления в случаях, когда в соответствии с [пунктом 42(1)](#P590) настоящих Правил при определении размера платы за отопление используются показания индивидуального или общего (квартирного) прибора учета), а если период работы прибора учета составил меньше 6 месяцев, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 месяцев (для отопления - не менее 3 месяцев отопительного периода в случаях, когда в соответствии с [пунктом 42(1)](#P590) настоящих Правил при определении размера платы за отопление используются показания индивидуального или общего (квартирного) прибора учета), в следующих случаях и за указанные расчетные периоды:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100321) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

а) в случае выхода из строя или утраты ранее введенного в эксплуатацию индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета либо истечения срока его эксплуатации, определяемого периодом времени до очередной поверки, - начиная с даты, когда наступили указанные события, а если дату установить невозможно, - то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет коммунального ресурса путем введения в эксплуатацию соответствующего установленным требованиям индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета, но не более 3 расчетных периодов подряд для жилого помещения и не более 2 расчетных периодов подряд для нежилого помещения (за исключением коммунальной услуги по электроснабжению в предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил случаях);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100085) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

б) в случае непредставления потребителем показаний индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета за расчетный период в сроки, установленные настоящими Правилами, или договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, или решением общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме, - начиная с расчетного периода, за который потребителем не представлены показания прибора учета до расчетного периода (включительно), за который потребитель представил исполнителю показания прибора учета, но не более 3 расчетных периодов подряд (за исключением коммунальной услуги по электроснабжению в предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил случаях);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100135), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100323), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100085))

в) в случае, указанном в [подпункте "г" пункта 85](#P971) настоящих Правил, - начиная с даты, когда исполнителем был составлен акт об отказе в допуске к прибору учета, распределителям, до даты проведения проверки в соответствии с [подпунктом "д" пункта 85](#P979) настоящих Правил, но не более 3 расчетных периодов подряд;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100324), от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100034), от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100034))

г) в отношении коммунальной услуги по электроснабжению в предусмотренных [разделом VII](#P805) настоящих Правил случаях, когда обязанность по установке индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета возлагается на гарантирующего поставщика (сетевую организацию - в отношении жилого дома (домовладения) в случае выхода из строя или утраты ранее введенного в эксплуатацию индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета либо истечения срока его эксплуатации, интервала между поверками (с учетом положений [пункта 80(1)](#P813) настоящих Правил) либо в случае непредставления показаний такого прибора учета за расчетный период в сроки, установленные настоящими Правилами, если указанные события наступили после 1 июля 2020 г., - начиная с даты, когда наступили указанные события, а если дату установить невозможно, то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет коммунального ресурса путем введения в эксплуатацию соответствующего установленным требованиям индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета. В случае если выход из строя, утрата ранее допущенного к эксплуатации индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета, истечение срока его эксплуатации, интервала между поверками (с учетом положений [пункта 80(1)](#P813) настоящих Правил) наступили до 1 июля 2020 г. и потребителем в установленные сроки не была исполнена обязанность по установке (замене, поверке) прибора учета электрической энергии, начиная с 1 июля 2020 г. и до даты, когда был возобновлен учет коммунального ресурса путем допуска гарантирующим поставщиком или сетевой организацией к эксплуатации соответствующего установленным требованиям индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета электрической энергии, плата за коммунальную услугу электроснабжения определяется исходя из среднемесячного объема потребления такой коммунальной услуги, определенного в установленном настоящими Правилами порядке, а при невозможности его определения, в том числе по причине отсутствия данных о потреблении, - исходя из норматива потребления соответствующей коммунальной услуги.

(пп. "г" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100086) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100035) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

59(1). Плата за коммунальную услугу, предоставленную на общедомовые нужды за расчетный период, с учетом положений [пункта 44](#P617) настоящих Правил определяется исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления коммунального ресурса, определенного по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета за период не менее 6 месяцев, за исключением коммунальной услуги по отоплению, а если период работы прибора учета составил меньше 6 месяцев, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 месяцев - начиная с даты, когда вышел из строя или был утрачен ранее введенный в эксплуатацию коллективный (общедомовый) прибор учета либо истек срок его эксплуатации, а если дату установить невозможно, - то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет коммунального ресурса путем введения в эксплуатацию соответствующего установленным требованиям коллективного (общедомового) прибора учета, но не более 3 расчетных периодов подряд.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100035), от 29.08.2024 [N 1176](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100021))

Плата за коммунальную услугу по отоплению определяется исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии за 12 календарных месяцев, предшествующих периоду выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учета, а если период работы прибора учета составил меньше 12 месяцев, то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 месяцев отопительного периода, с учетом фактического количества дней предоставления коммунальной услуги по отоплению и фактической температуры наружного воздуха по [формуле 6(2)](#P2149) приложения N 2 к настоящим Правилам начиная с даты, когда вышел из строя или был утрачен ранее введенный в эксплуатацию коллективный (общедомовый) прибор учета тепловой энергии либо истек срок его эксплуатации, а если дату установить невозможно, то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет коммунального ресурса путем введения в эксплуатацию соответствующего установленным требованиям коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии, но не более 6 последующих расчетных периодов, в которых предоставляется коммунальная услуга по отоплению.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100025) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1176)

В случае если коллективный (общедомовый) прибор учета тепловой энергии в многоквартирном доме учитывает общий объем тепловой энергии, потребленной на нужды отопления и горячего водоснабжения, то суммарный объем тепловой энергии, потребленной на нужды отопления, используемый для определения среднемесячного объема в соответствии с [формулой 6(2)](#P2149) приложения N 2 к настоящим Правилам, определяется как разница между объемом тепловой энергии по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии за отопительный период и объемом тепловой энергии, использованной на подогрев горячей воды, потребленной в помещениях многоквартирного дома, в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению и на общедомовые нужды за дни отопительного периода, определенным с учетом положений [пункта 42(1)](#P590) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100027) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1176)

(п. 59(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100137) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344)

59(2). Если период работы индивидуального или общего (квартирного), комнатного прибора учета (за исключением индивидуального или общего (квартирного) прибора учета тепловой энергии) составил менее 3 месяцев, в случаях, указанных в [пункте 59](#P688) настоящих Правил, плата за коммунальные услуги, предоставленные потребителям в жилых или нежилых помещениях за расчетный период, определяется исходя из нормативов потребления соответствующих коммунальных услуг.

Если период работы индивидуального или общего (квартирного) прибора учета тепловой энергии составил менее 3 месяцев отопительного периода, в случаях, указанных в [пункте 59](#P688) настоящих Правил, плата за коммунальную услугу по отоплению, предоставленную потребителям в жилых или нежилых помещениях многоквартирного дома, оборудованного коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, определяется в соответствии с положениями [абзацев третьего](#P594) - [пятого пункта 42(1)](#P596) настоящих Правил.

Если период работы коллективного (общедомового) прибора учета составил менее 3 месяцев в случаях, указанных в [пункте 59(1)](#P698) настоящих Правил, плата за коммунальную услугу, предоставленную на общедомовые нужды, за расчетный период с учетом положений [пункта 44](#P617) настоящих Правил определяется исходя из нормативов потребления соответствующих коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100039) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

(п. 59(2) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100035) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

60. По истечении предельного количества расчетных периодов, указанных в [пункте 59](#P688) настоящих Правил, за которые плата за коммунальную услугу определяется по данным, предусмотренным указанным пунктом, плата за коммунальную услугу, предоставленную в жилое помещение, рассчитывается в соответствии с [пунктом 42](#P578) настоящих Правил в случаях, предусмотренных [подпунктами "а"](#P690) и ["в" пункта 59](#P694) настоящих Правил, исходя из нормативов потребления коммунальных услуг с применением повышающего коэффициента, величина которого принимается равной 1,5, а в случаях, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 59](#P692) настоящих Правил, исходя из нормативов потребления коммунальных услуг.

По истечении предельного количества расчетных периодов, указанных в [пункте 59](#P688) настоящих Правил, за которые плата за коммунальную услугу определяется по данным, предусмотренным указанным пунктом, плата за коммунальную услугу, предоставленную в нежилое помещение, рассчитывается в соответствии с [пунктом 43](#P612) настоящих Правил.

При расчете платы за коммунальную услугу в соответствии с настоящим пунктом не применяется дифференциация тарифов по зонам суток и иным критериям.

(п. 60 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100328) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

60(1). По истечении указанного в [пункте 59(1)](#P698) настоящих Правил предельного количества расчетных периодов, за которые плата за коммунальную услугу, предоставленную на общедомовые нужды, и плата за коммунальную услугу по отоплению определяются по данным, предусмотренным указанным [пунктом](#P698), в случае если собственники помещений в многоквартирном доме не обеспечили в установленном порядке восстановление работоспособности вышедшего из строя или замену утраченного ранее и введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета, а также замену такого прибора учета по истечении срока его эксплуатации, плата за коммунальные услуги за расчетный период рассчитывается:

за коммунальную услугу, предоставленную на общедомовые нужды, за исключением коммунальной услуги по отоплению, - в порядке, указанном в [пункте 48](#P631) настоящих Правил;

за коммунальную услугу по отоплению - в порядке, указанном в [абзаце втором пункта 42(1)](#P593) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100038) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

При недопуске 2 и более раз потребителем в занимаемое им жилое и (или) нежилое помещение исполнителя для проверки состояния установленных и введенных в эксплуатацию индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета, проверки достоверности представленных сведений о показаниях таких приборов учета и при условии составления исполнителем акта об отказе в допуске к прибору учета показания такого прибора учета, предоставленные потребителем, не учитываются при расчете платы за коммунальные услуги до даты подписания акта проведения указанной проверки. В случае непредоставления потребителем допуска в занимаемое им жилое помещение, домовладение исполнителю по истечении указанного в [подпункте "в" пункта 59](#P694) настоящих Правил предельного количества расчетных периодов, за которые плата за коммунальную услугу определяется по данным, предусмотренным указанным [пунктом](#P688), размер платы за коммунальные услуги рассчитывается с учетом повышающих коэффициентов в соответствии с приведенными в [приложении N 2](#P1827) к настоящим Правилам формулами расчета размера платы за коммунальные услуги холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, электроснабжения, предусматривающими применение повышающих коэффициентов, начиная с расчетного периода, следующего за расчетным периодом, указанным в [подпункте "в" пункта 59](#P694) настоящих Правил, до даты составления акта проверки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100332) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

(п. 60(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100039) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603)

60(2). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100044) Правительства РФ от 29.06.2016 N 603.

60(3). В случае двукратного недопуска потребителем в занимаемое им жилое и (или) нежилое помещение представителей гарантирующего поставщика (сетевой организации - в отношении жилых домов (домовладений) для установки индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, ввода их в эксплуатацию, проверки состояния установленных и введенных в эксплуатацию приборов учета, а также для проведения работ по обслуживанию приборов учета и их подключения к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) плата за коммунальную услугу по электроснабжению рассчитывается исходя из нормативов потребления коммунальных услуг с применением к стоимости повышающего коэффициента, величина которого принимается равной 1,5, начиная с расчетного периода, когда гарантирующим поставщиком (сетевой организацией - в отношении жилого дома (домовладения) был составлен повторный акт об отказе в допуске к прибору учета и (или) месту установки прибора учета.

(п. 60(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100088) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

61. Если в ходе проводимой исполнителем проверки достоверности предоставленных потребителем сведений о показаниях индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и (или) проверки их состояния исполнителем будет установлено, что прибор учета находится в исправном состоянии, в том числе пломбы на нем не повреждены, но имеются расхождения между показаниями проверяемого прибора учета, распределителей и объемом коммунального ресурса, который был предъявлен потребителем исполнителю и использован исполнителем при расчете размера платы за коммунальную услугу за предшествующий проверке расчетный период, то исполнитель обязан произвести перерасчет размера платы за коммунальную услугу и направить потребителю в сроки, установленные для оплаты коммунальных услуг за расчетный период, в котором исполнителем была проведена проверка, требование о внесении доначисленной платы за предоставленные потребителю коммунальные услуги либо уведомление о размере платы за коммунальные услуги, излишне начисленной потребителю. Излишне уплаченные потребителем суммы подлежат зачету при оплате будущих расчетных периодов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100039) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

Перерасчет размера платы должен быть произведен исходя из снятых исполнителем в ходе проверки показаний проверяемого прибора учета.

При этом, если потребителем не будет доказано иное, объем (количество) коммунального ресурса в размере выявленной разницы в показаниях считается потребленным потребителем в течение того расчетного периода, в котором исполнителем была проведена проверка.

62. При обнаружении осуществленного с нарушением установленного порядка подключения (далее - несанкционированное подключение) внутриквартирного оборудования потребителя к внутридомовым инженерным системам исполнитель обязан составить акт о выявлении несанкционированного подключения в порядке, установленном настоящими Правилами.

На основании акта о выявлении несанкционированного подключения исполнитель направляет потребителю уведомление о необходимости устранить несанкционированное подключение и производит доначисление платы за коммунальную услугу для потребителя, в интересах которого совершено такое подключение, за потребленные без надлежащего учета коммунальные услуги.

Доначисление размера платы в этом случае должно быть произведено исходя из объемов коммунального ресурса, рассчитанных как произведение мощности несанкционированно подключенного оборудования (для водоснабжения и водоотведения - по пропускной способности трубы) и его круглосуточной работы за период начиная с даты осуществления несанкционированного подключения, указанной в акте о выявлении несанкционированного подключения, составленном исполнителем с привлечением соответствующей ресурсоснабжающей организации, а в случае невозможности установления даты осуществления несанкционированного подключения - с даты проведения исполнителем предыдущей проверки, но не более чем за 3 месяца, предшествующие месяцу, в котором выявлено такое подключение, до даты устранения исполнителем такого несанкционированного подключения. В случае невозможности определить мощность несанкционированно подключенного оборудования доначисление размера платы осуществляется исходя из объема, определенного на основании норматива потребления соответствующих коммунальных услуг с применением к такому объему повышающего коэффициента 10. При этом в случае отсутствия постоянно и временно проживающих в жилом помещении граждан объем коммунальных услуг в указанных случаях рассчитывается с учетом количества собственников такого помещения.

Проверку факта несанкционированного подключения потребителя в нежилом помещении осуществляют исполнитель в порядке, предусмотренном настоящими Правилами, в случае если ресурсопотребляющее оборудование такого потребителя присоединено к внутридомовым инженерным сетям, и организация, уполномоченная на совершение указанных действий законодательством Российской Федерации о водоснабжении, водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении, газоснабжении, в случае если такое подключение осуществлено к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения до ввода в многоквартирный дом и потребление коммунального ресурса в таком нежилом помещении не фиксируется коллективным (общедомовым) прибором учета.

Объем коммунальных ресурсов, потребленных в нежилом помещении, при несанкционированном подключении определяется ресурсоснабжающей организацией расчетными способами, предусмотренными законодательством Российской Федерации о водоснабжении и водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении, газоснабжении для случаев самовольного подключения.

(п. 62 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100334) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

63. Потребители обязаны своевременно вносить плату за коммунальные услуги.

Плата за коммунальные услуги вносится потребителями исполнителю либо действующему по его поручению платежному агенту или банковскому платежному агенту.

64. Потребители вправе при наличии договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, заключенного с исполнителем в лице управляющей организации, товарищества или кооператива, вносить плату за коммунальные услуги непосредственно в ресурсоснабжающую организацию, которая продает коммунальный ресурс исполнителю, либо через указанных такой ресурсоснабжающей организацией платежных агентов или банковских платежных агентов в том случае, когда решение о переходе на такой способ расчетов и о дате перехода принято общим собранием собственников помещений в многоквартирном доме, членов товарищества или кооператива. В этом случае исполнитель обязан в срок не позднее 5 рабочих дней со дня принятия указанного решения предоставить ресурсоснабжающей организации информацию о принятом решении.

Внесение потребителем платы за коммунальные услуги непосредственно в ресурсоснабжающую организацию рассматривается как выполнение обязательства по внесению платы за соответствующий вид коммунальной услуги перед исполнителем. При этом исполнитель отвечает за надлежащее предоставление коммунальных услуг потребителям и не вправе препятствовать потребителям в осуществлении платежа непосредственно ресурсоснабжающей организации либо действующему по ее поручению платежному агенту или банковскому платежному агенту.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100340) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

65. Если иное не установлено договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, потребитель вправе по своему выбору:

а) оплачивать коммунальные услуги наличными денежными средствами, в безналичной форме с использованием счетов, открытых в том числе для этих целей в выбранных им банках или переводом денежных средств без открытия банковского счета, почтовыми переводами, банковскими картами, через сеть Интернет и в иных формах, предусмотренных законодательством Российской Федерации, с обязательным сохранением документов, подтверждающих оплату, в течение не менее 3 лет со дня оплаты;

б) поручать другим лицам внесение платы за коммунальные услуги вместо них любыми способами, не противоречащими требованиям законодательства Российской Федерации и договору, содержащему положения о предоставлении коммунальных услуг;

в) вносить плату за коммунальные услуги за последний расчетный период частями, не нарушая срок внесения платы за коммунальные услуги, установленный настоящими Правилами;

г) осуществлять предварительную оплату коммунальных услуг в счет будущих расчетных периодов.

66. Плата за коммунальные услуги вносится ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за истекшим расчетным периодом, за который производится оплата, если договором управления многоквартирным домом либо решением общего собрания членов товарищества собственников жилья или кооператива (при предоставлении коммунальных услуг товариществом или кооперативом), не установлен иной срок внесения платы за коммунальные услуги.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100341) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

67. Плата за коммунальные услуги вносится на основании платежных документов, представляемых потребителям исполнителем не позднее 1-го числа месяца, следующего за истекшим расчетным периодом, за который производится оплата, если договором управления многоквартирным домом либо решением общего собрания членов товарищества собственников жилья или кооператива (при предоставлении коммунальных услуг товариществом или кооперативом) не установлен иной срок представления платежных документов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100341) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

68. Информация об изменении тарифов (цен) и нормативов потребления коммунальных услуг доводится исполнителем до потребителя в письменной форме не позднее чем за 30 дней до даты выставления платежных документов, если иной срок не установлен договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100013) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

69. В платежном документе указываются:

а) почтовый адрес жилого (нежилого) помещения, сведения о собственнике (собственниках) помещения (с указанием наименования юридического лица или фамилии, имени и отчества физического лица), а для жилых помещений государственного и муниципального жилищных фондов - сведения о нанимателе жилого помещения (с указанием фамилии, имени и отчества нанимателя);

б) наименование исполнителя (с указанием наименования юридического лица или фамилии, имени и отчества индивидуального предпринимателя), номер его банковского счета и банковские реквизиты, адрес (место нахождения), номера контактных телефонов, номера факсов и (при наличии) адреса электронной почты, адрес сайта исполнителя в сети Интернет;

в) указание на оплачиваемый месяц, наименование каждого вида оплачиваемой коммунальной услуги, размер тарифов (цен) на каждый вид соответствующего коммунального ресурса, единицы измерения объемов (количества) коммунальных ресурсов (при применении в расчетах за коммунальные услуги по горячему водоснабжению тарифов на горячую воду, состоящих из компонента на холодную воду, используемую в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, и компонента на тепловую энергию, используемую на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, - величина каждого из компонентов, единицы измерения объема (количества) горячей воды и тепловой энергии в натуральных величинах);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100272) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

г) объем каждого вида коммунальных услуг, предоставленных потребителю за расчетный период в жилом (нежилом) помещении, и размер платы за каждый вид предоставленных коммунальных услуг, определенные в соответствии с настоящими Правилами;

г(1)) размер повышающего коэффициента, предусмотренного [пунктом 42](#P578) настоящих Правил, в случае применения такого повышающего коэффициента при расчете платы за соответствующую коммунальную услугу, а также размер превышения платы за соответствующую коммунальную услугу, рассчитанной с применением повышающего коэффициента над размером платы за такую коммунальную услугу, рассчитанную без учета повышающего коэффициента;

(пп. "г(1)" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100047) Правительства РФ от 27.02.2017 N 232)

д) объем каждого вида коммунальных услуг, предоставленных за расчетный период на общедомовые нужды для случаев, предусмотренных настоящими Правилами, в расчете на каждого потребителя, и размер платы за каждый вид таких коммунальных услуг, определенные в соответствии с настоящими Правилами;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100273), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100345))

е) общий объем каждого вида коммунальных услуг на общедомовые нужды, предоставленный в многоквартирном доме в случаях, предусмотренных настоящими Правилами, за расчетный период, показания коллективного (общедомового) прибора учета соответствующего вида коммунального ресурса, суммарный объем каждого вида коммунальных услуг, предоставленных во всех жилых и нежилых помещениях в многоквартирном доме, объем каждого вида коммунального ресурса, использованного исполнителем за расчетный период при производстве коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100346) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

ж) сведения о размере перерасчета (доначисления или уменьшения) платы за коммунальные услуги с указанием оснований, в том числе в связи с:

пользованием жилым помещением временно проживающими потребителями;

предоставлением коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность;

временным отсутствием потребителя в занимаемом жилом помещении, не оборудованном индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета;

уплатой исполнителем потребителю неустоек (штрафов, пеней), установленных федеральными законами, договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, и настоящими Правилами;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100347) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

иными основаниями, установленными в настоящих Правилах;

з) сведения о размере задолженности потребителя перед исполнителем за предыдущие расчетные периоды;

и) сведения о предоставлении субсидий и льгот на оплату коммунальных услуг в виде скидок (до перехода к предоставлению субсидий и компенсаций или иных мер социальной поддержки граждан в денежной форме);

к) сведения о рассрочке и (или) отсрочке внесения платы за коммунальные услуги, предоставленной потребителю в соответствии с [пунктами 72](#P786) и [75](#P794) настоящих Правил;

к(1)) штриховые коды, предусмотренные [ГОСТ Р 56042-2014](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=OTN&n=6525) (при принятии собственниками помещений в многоквартирном доме, управляемом товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом, а также при непосредственном управлении многоквартирным домом решения об отказе от указания в платежном документе штриховых кодов, предусмотренных [ГОСТ Р 56042-2014](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=OTN&n=6525), такие штриховые коды в платежном документе не указываются);

(пп. "к(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100349) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

л) другие сведения, подлежащие в соответствии с настоящими Правилами, нормативными [актами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100027), регулирующими порядок установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, включению в платежные документы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100548) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

69(1). На платежном документе не допускается размещение рекламы, за исключением социальной рекламы.

На платежном документе допускается размещение справочно-информационных сведений, в том числе о предоставлении коммунальных услуг, включая сведения об изменении законодательства Российской Федерации о водоснабжении, водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении, газоснабжении, а также об изменении тарифов, нормативов потребления коммунальных услуг.

На платежном документе указывается информация о региональном операторе по обращению с твердыми коммунальными отходами, в зоне деятельности которого образуются твердые коммунальные отходы потребителя и находятся места (площадки) их накопления (номера контактных телефонов, адрес сайта в сети Интернет, на котором размещается в том числе информация о графике работы регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами).

(п. 69(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100091) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

70. В платежном документе, выставляемом потребителю коммунальных услуг в многоквартирном доме (холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение), в случае, установленном [абзацем первым пункта 40](#P573) настоящих Правил, плата за коммунальные услуги на общедомовые нужды и плата за коммунальные услуги, предоставленные потребителю в жилом или нежилом помещении, подлежат указанию отдельными строками.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100274), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100352), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100095))

Размер определенных законом или договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, неустоек (штрафов, пеней) за нарушение потребителем условий такого договора, указывается исполнителем в платежном документе для внесения платы за коммунальные услуги.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100353) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

71. Примерная [форма](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=297915&dst=100012) платежного документа для внесения платы за коммунальные услуги и методические рекомендации по ее заполнению устанавливается Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.03.2014 [N 230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471066&dst=100066), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100267))

72. Если начисленный потребителю в соответствии с требованиями настоящего раздела размер платы за коммунальную услугу, предоставленную потребителю в жилом помещении, в каком-либо расчетном периоде превысит более чем на 25 процентов размер платы за коммунальную услугу, начисленный за аналогичный расчетный период прошлого года, то исполнитель обязан предоставить потребителю возможность внесения платы за такую коммунальную услугу в рассрочку на условиях, указанных в настоящем пункте.

Предоставление такой возможности осуществляется путем включения в платежный документ, предоставляемый исполнителем потребителю, наряду с позицией, предусматривающей внесение платы за коммунальную услугу за расчетный период единовременно, позиций, предусматривающих возможность внесения потребителем платы в рассрочку в размере одной двенадцатой размера платы за коммунальную услугу за истекший (истекшие) расчетный период, в котором (которых) возникло указанное превышение, и суммы процентов за пользование рассрочкой, которая подлежит внесению потребителем при оплате коммунальной услуги по этому платежному документу.

При расчете величины превышения размера платы за коммунальную услугу не учитывается величина превышения, возникшая вследствие увеличения в жилом помещении числа постоянно и временно проживающих потребителей.

Рассрочка предоставляется на условиях внесения платы за коммунальную услугу равными долями в течение 12 месяцев, включая месяц, начиная с которого предоставляется рассрочка, и взимания за предоставленную рассрочку процентов, размер которых не может быть выше, чем увеличенный на 3 процента размер ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день предоставления рассрочки. Проценты за предоставляемую рассрочку не начисляются или начисляются в меньшем размере, если за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы Российской Федерации исполнителю предоставляется компенсация (возмещение) средств, недополученных в виде процентов за предоставление рассрочки.

Размер процентов за предоставленную в период с 28 февраля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. включительно рассрочку рассчитывается исходя из минимального значения ключевой [ставки](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100163) Центрального банка Российской Федерации из следующих значений: ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации, действующая по состоянию на 27 февраля 2022 г., и ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации, действующая на день предоставления рассрочки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=416110&dst=100005) Правительства РФ от 28.04.2022 N 763; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100018) Правительства РФ от 23.09.2022 N 1681)

73. Потребитель, получивший от исполнителя платежный документ, указанный в [пункте 72](#P786) настоящих Правил, вправе внести плату на условиях предоставленной рассрочки либо отказаться от внесения платы в рассрочку и внести плату единовременно либо воспользоваться предоставленной рассрочкой, но в дальнейшем внести остаток платы досрочно в любое время в пределах установленного периода рассрочки, в этом случае согласие исполнителя на досрочное внесение остатка платы не требуется.

74. Исполнитель, предоставивший рассрочку потребителю, который воспользовался такой рассрочкой, вправе сообщить об этом в письменной форме с приложением подтверждающих документов ресурсоснабжающей организации, с которой исполнителем заключен договор о приобретении соответствующего вида коммунального ресурса в целях предоставления коммунальных услуг. Такая ресурсоснабжающая организация обязана предоставить исполнителю аналогичную рассрочку на тех же условиях, которые исполнителем предоставлены потребителю. Проценты за предоставляемую рассрочку не начисляются или начисляются в меньшем размере, если за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы Российской Федерации ресурсоснабжающей организации предоставляется соответствующая компенсация (возмещение) средств, недополученных в виде процентов за предоставление рассрочки.

75. Порядок и условия предоставления отсрочки или рассрочки оплаты коммунальных услуг (в том числе погашения задолженности по оплате коммунальных услуг) в случаях, не указанных в [пункте 72](#P786) настоящих Правил, согласовываются потребителем и исполнителем.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  До замены порядка предоставления гражданам льгот по оплате жилья и коммунальных услуг на порядок предоставления компенсаций расходов ([ст. 160](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=100966) ЖК РФ) указанные льготы предоставляются при отсутствии задолженности ([ч. 2 ст. 8](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=410531&dst=7) ФЗ от 29.12.2004 N 189-ФЗ). |  |

76. В случае если потребителю в установленном порядке предоставляется льгота в виде скидки по оплате коммунальных услуг, размер платы за коммунальные услуги уменьшается на величину скидки. Такая скидка применяется в отношении платы за коммунальные услуги, предоставленные потребителю в жилом помещении и на общедомовые нужды в многоквартирном доме и в жилом помещении в домовладении.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213693&dst=100040) Правительства РФ от 27.08.2012 N 857)

77. В случае если потребителю, которому в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставляется компенсация расходов по оплате коммунальных услуг или субсидия на оплату жилого помещения и коммунальных услуг либо в отношении которого применяются иные меры социальной поддержки в денежной форме, размер платы за коммунальные услуги уменьшению не подлежит и уплачивается в полном объеме. Указанные меры социальной поддержки применяются в отношении платы за коммунальные услуги, предоставленные потребителю в жилом помещении и на общедомовые нужды в многоквартирном доме и в жилом помещении в домовладении.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213693&dst=100041) Правительства РФ от 27.08.2012 N 857)

78. Размер платы за бытовой газ в баллонах рассчитывается по установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифам исходя из массы бытового газа в баллонах, приобретаемых потребителем.

Размер платы за твердое топливо рассчитывается по установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифам исходя из количества (объема или веса) твердого топлива.

79. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376171&dst=100005) Правительства РФ от 01.02.2021 N 93.

VII. Порядок учета коммунальных услуг с использованием

приборов учета, основания и порядок проведения проверок

состояния приборов учета и правильности снятия их показаний

80. Учет объема (количества) коммунальных услуг, предоставленных потребителю в жилом или в нежилом помещении, осуществляется с использованием индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета.

К использованию допускаются приборы учета утвержденного типа и прошедшие поверку в соответствии с требованиями [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=470975&dst=100098) Российской Федерации об обеспечении единства измерений. Информация о соответствии прибора учета утвержденному типу, сведения о дате первичной поверки прибора учета и об установленном для прибора учета межповерочном интервале, а также требования к условиям эксплуатации прибора учета должны быть указаны в сопроводительных документах к прибору учета.

Начиная с 1 января 2022 г. допуску в эксплуатацию подлежат коллективные (общедомовые), индивидуальные, общие (квартирные), комнатные приборы учета электрической энергии, соответствующие [Правилам](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с учетом [абзаца второго пункта 80(1)](#P815) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100090) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100041) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

80(1). Установка и эксплуатация индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии, иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в многоквартирном доме, а также эксплуатация коллективных (общедомовых) приборов учета, за исключением случаев организации учета электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества, осуществляются гарантирующим поставщиком в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике с учетом положений настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100014) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Гарантирующие поставщики в целях организации учета электрической энергии после истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии, в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, вправе в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, осуществлять их поверку в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены. Обязанности по организации проведения такой поверки и сопутствующие расходы несут гарантирующие поставщики. С даты истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии и до даты проведения поверки или замены соответствующего прибора учета показания такого прибора учета электрической энергии используются для определения объемов потребления коммунальной услуги по электроснабжению. В случае если в результате поверки прибора учета электрической энергии в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, не подтверждено их соответствие метрологическим требованиям, то объем потребленной электрической энергии должен быть пересчитан в соответствии с [подпунктом "г" пункта 59](#P696) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100043) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100015) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Определение мест установки приборов учета, установка, поверка и ввод в эксплуатацию приборов учета, проведение контрольных снятий показаний и проверок приборов учета, установленных в отношении жилых домов (домовладений), установка и ввод в эксплуатацию и проведение проверок коллективных (общедомовых) приборов учета осуществляются сетевыми организациями и гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100045) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Требования [абзацев первого](#P813) и [второго](#P815) настоящего пункта в части установки индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме не распространяются в отношении объектов, указанных в предложении пятом [части 1 статьи 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449642&dst=162) Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100018) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

В случае установки приборов учета электрической энергии на объектах, указанных в [абзаце четвертом](#P819) настоящего пункта, гарантирующие поставщики вправе демонтировать ранее установленные ими приборы учета на таких объектах не ранее чем за 6 месяцев до окончания срока отселения физических и юридических лиц. Объем потребления электрической энергии в указанном случае определяется в соответствии с [подпунктом "г" пункта 59](#P696) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100020) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Эксплуатация индивидуальных приборов учета электрической энергии в жилом доме (домовладении) осуществляется собственником прибора учета электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

В случае, указанном в [абзаце пятом](#P821) настоящего пункта, собственники (пользователи) помещений в многоквартирном доме и жилых домов (домовладений) или исполнитель, управляющая организация, товарищество, кооператив и (или) иные лица, если эти организации и (или) иные лица уполномочены на совершение таких действий, обеспечивают допуск гарантирующего поставщика (сетевой организации - в отношении жилого дома (домовладения) к местам установки приборов учета, иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100021) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

В отношении нежилых помещений многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества, жилых домов (домовладений), установка, эксплуатация, замена приборов учета электрической энергии осуществляются сетевой организацией в порядке, предусмотренном Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=361401&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

Для учета потребляемой электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, соответствующие требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), а также требованиям [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494410) Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации", при условии наличия таких приборов учета в свободном доступе на соответствующем товарном рынке.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100035) Правительства РФ от 29.12.2020 N 2339)

До 31 декабря 2021 г. допускается установка гарантирующими поставщиками (сетевыми организациями) приборов учета, реализующих в полном объеме функции, предусмотренные требованиями [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Используемые поверенные приборы учета, не соответствующие требованиям, указанным в настоящем пункте, могут быть использованы вплоть до истечения срока эксплуатации либо до выхода таких приборов учета из строя или их утраты.

Лицо, ответственное за содержание общего имущества многоквартирного дома, а при непосредственной форме управления, либо когда не выбран способ управления, либо способ управления выбран, но не реализован, собственники помещений или их представитель, или любой из собственников (пользователей) помещений в многоквартирном доме, обеспечивают допуск гарантирующего поставщика к местам установки коллективного (общедомового) прибора учета электрической энергии, а также к местам установки индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), вне границ указанных помещений, участие во вводе их в эксплуатацию. Управляющая организация, товарищество собственников жилья, жилищный кооператив, жилищно-строительный кооператив или иной потребительский кооператив по запросу гарантирующего поставщика в течение 10 дней со дня получения запроса обязаны передать информацию, необходимую для реализации его обязанности по установке индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100023) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

При этом под эксплуатацией прибора учета для целей настоящих Правил понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Собственник жилого или нежилого помещения в многоквартирном доме, жилого дома (домовладения) обязан обеспечить сохранность и целостность прибора учета электрической энергии, включая пломбы и (или) знаки визуального контроля, а также иного оборудования, входящего в состав интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), установленного внутри (в границах) такого помещения или дома (домовладения) (земельного участка, на котором расположен жилой дом (домовладение), и нести перед гарантирующим поставщиком или сетевой организацией ответственность за убытки, причиненные неисполнением (ненадлежащим исполнением) этой обязанности.

Гарантирующие поставщики обязаны обеспечить сохранность и целостность индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии (иного оборудования, входящего в состав интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), установленных ими в отношении жилых и нежилых помещений и находящихся вне границ таких помещений многоквартирного дома (на площадках лестничных клеток, в коридорах, вестибюлях, холлах), электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества в многоквартирном доме.

Собственники (пользователи) жилых и нежилых помещений многоквартирных домов, жилых домов (домовладений), лица, ответственные за содержание общего имущества многоквартирного дома, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета электрической энергии (измерительные трансформаторы), ограничивать к ним доступ, вмешиваться в работу каналов удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе проведению проверок целостности и корректности работы таких приборов учета (измерительных трансформаторов).

Гарантирующие поставщики и сетевые организации вправе по обращению собственника жилого или нежилого помещения в многоквартирном доме, жилого дома за отдельную плату осуществлять установку (замену) приборов учета электрической энергии до истечения срока их поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, либо ранее наступления предусмотренных [пунктом 80(2)](#P844) сроков для установки (замены) приборов учета электрической энергии гарантирующим поставщиком, сетевой организацией.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100046) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

С 1 июля 2024 г. по обращению собственника жилого или нежилого помещения в многоквартирном доме, жилого дома гарантирующие поставщики в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества) и сетевые организации в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) потребителей электрической энергии (мощности) обязаны осуществлять приобретение, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), до истечения срока их поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, в течение 30 рабочих дней с даты оплаты потребителем расходов на приобретение и установку прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), на основании счета гарантирующего поставщика (сетевой организации), который должен быть выставлен не позднее 5 рабочих дней со дня получения указанного обращения, при получении которого замена приборов учета и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), осуществляется за отдельную плату, размер которой не должен превышать стоимость таких мероприятий, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. Устанавливаемый прибор учета должен быть присоединен к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в порядке и сроки, которые предусмотрены [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)", и соответствовать требованиям указанных [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013). Обязанность по эксплуатации указанного прибора учета возлагается на гарантирующего поставщика (сетевую организацию).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100024) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Гарантирующий поставщик обязан по обращению собственников комнат в коммунальной квартире устанавливать комнатные приборы учета электрической энергии в случае заключения между всеми потребителями в коммунальной квартире соглашения, предусмотренного [пунктом 50](#P638) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100048) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

(п. 80(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100092) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

80(2). Установка индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме и допуск их к эксплуатации, в случае если по состоянию на 1 апреля 2020 г. или ранее прибор учета электрической энергии отсутствовал, истек срок его эксплуатации или он вышел из строя, должны быть осуществлены гарантирующим поставщиком до 31 декабря 2023 г., а в случае если по состоянию на 1 апреля 2020 г. или ранее истек интервал между поверками прибора учета, то поверка прибора учета или установка нового прибора учета должны быть осуществлены гарантирующим поставщиком до 31 декабря 2021 г. С даты истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии и до даты проведения поверки или замены соответствующего прибора учета его показания используются для определения объемов потребления коммунальной услуги по электроснабжению в порядке, установленном [абзацем вторым пункта 80(1)](#P815) настоящих Правил. В случае если в результате поверки прибора учета электрической энергии в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, не подтверждено его соответствие метрологическим требованиям, то объем потребления коммунальной услуги по электроснабжению должен быть пересчитан за указанный период в порядке, предусмотренном [пунктом 59](#P688) настоящих Правил, исходя из среднемесячных показаний прибора учета электрической энергии или норматива потребления. В иных случаях установка, замена или поверка (с учетом положений [пункта 80(1)](#P813) настоящих Правил) индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме должна быть осуществлена гарантирующим поставщиком не позднее 6 месяцев:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100050), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100027))

с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в договоре энергоснабжения (договоре, содержащем положения о предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению), при наличии информации об указанной дате у гарантирующего поставщика;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100052) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

с даты получения обращения потребителя или исполнителя, если обращение потребителя поступило исполнителю, об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, о выходе прибора учета электрической энергии из строя и (или) его неисправности;

с даты выявления истечения срока интервала между поверками, срока эксплуатации, неисправности прибора учета электрической энергии в ходе проведения его проверки в установленном настоящими Правилами порядке или с даты получения обращения от исполнителя, если проверки проводились исполнителем;

с даты обращения собственников комнат в коммунальной квартире о необходимости установки комнатных приборов учета электрической энергии, если между всеми потребителями в коммунальной квартире заключено соглашение, предусмотренное [пунктом 50](#P638) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100053) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

В случае нарушения гарантирующим поставщиком или сетевой организацией обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации стоимость коммунальной услуги по электроснабжению, предоставляемой потребителю, в отношении которого нарушены соответствующие обязанности, снижается на 7 процентов стоимости коммунальной услуги по электроснабжению начиная с 1 января 2025 г., на 14 процентов стоимости коммунальной услуги по электроснабжению начиная с 1 января 2026 г., на 20 процентов стоимости коммунальной услуги по электроснабжению начиная с 1 января 2027 г. за каждый месяц с месяца получения претензии от потребителя, в том числе через исполнителя (в случае, если исполнителем является лицо, отличное от гарантирующего поставщика), направленной не ранее истечения указанного в [абзацах первом](#P844) - [четвертом](#P849) настоящего пункта срока в отношении гарантирующих поставщиков (для сетевых организаций - с даты истечения срока, указанного в [разделе X](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=1795) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"), до даты допуска прибора учета электрической энергии к эксплуатации. Начиная с 4-го месяца с месяца получения претензии от потребителя о неисполнении соответствующих обязанностей гарантирующим поставщиком или сетевой организацией в соответствии с [абзацами первым](#P844) - [четвертым](#P849) настоящего пункта величина снижения стоимости коммунальных услуг по электроснабжению увеличивается в 2 раза.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100055), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100010), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100028))

Указанное снижение стоимости коммунальных услуг по электроснабжению производится исполнителем, начиная с расчетного периода, в котором им получена претензия от потребителя о неисполнении соответствующих обязанностей гарантирующим поставщиком или сетевой организацией в соответствии с [абзацами первым](#P844) - [четвертым](#P849) настоящего пункта, за исключением случая, указанного в [абзаце десятом](#P858) настоящего пункта. С этого же расчетного периода указанное снижение стоимости коммунальных услуг по электроснабжению учитывается:

в случае нарушения соответствующих обязанностей сетевой организацией - при определении стоимости услуг по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевой организацией путем уменьшения стоимости таких услуг на указанную величину снижения стоимости коммунальных услуг;

при определении стоимости электрической энергии по договору энергоснабжения (договору, содержащему положения о предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению) в отношении соответствующей точки поставки в случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) соответствующих обязанностей сетевой организацией или гарантирующим поставщиком путем уменьшения гарантирующим поставщиком стоимости электрической энергии на указанную величину снижения стоимости коммунальных услуг.

Исполнитель обязан в течение 24 часов направить гарантирующему поставщику полученную от потребителя претензию о неисполнении соответствующих обязанностей гарантирующим поставщиком или сетевой организацией в соответствии с [абзацами первым](#P844) - [четвертым](#P849) настоящего пункта, а гарантирующий поставщик - сетевой организации, если соответствующие обязанности не исполнены (исполнены ненадлежащим образом) сетевой организацией.

Снижение стоимости коммунальных услуг не применяется и не учитывается при расчете стоимости услуг по передаче электрической энергии по договору на оказание таких услуг, стоимости электрической энергии по договору энергоснабжения (договору, содержащему положения о предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению) в случае, если гарантирующий поставщик или сетевая организация не были допущены до мест установки приборов учета электрической энергии в соответствии с требованиями настоящих Правил. В указанном случае гарантирующий поставщик, получивший от исполнителя претензию от потребителя о неисполнении соответствующих обязанностей гарантирующим поставщиком или сетевой организацией в соответствии с [абзацами первым](#P844) - [четвертым](#P849) настоящего пункта, обязан в течение 24 часов с даты получения такой претензии направить исполнителю (сетевая организация - гарантирующему поставщику) информацию о факте недопуска потребителем гарантирующего поставщика (сетевой организации) к местам установки приборов учета электрической энергии с приложением соответствующего акта об отказе в допуске.

В случае если исполнителем является лицо, отличное от гарантирующего поставщика, указанное снижение стоимости производится при определении стоимости коммунальных услуг за тот же расчетный период и в том размере, в котором снижение стоимости было произведено гарантирующим поставщиком по договору энергоснабжения.

(п. 80(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100106) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

81. Оснащение жилого или нежилого помещения приборами учета, ввод установленных приборов учета в эксплуатацию, их надлежащая техническая эксплуатация, сохранность и своевременная замена должны быть обеспечены собственником жилого или нежилого помещения, за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100118) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

Ввод установленного прибора учета в эксплуатацию, то есть документальное оформление прибора учета в качестве прибора учета, по показаниям которого осуществляется расчет размера платы за коммунальные услуги, осуществляется исполнителем в том числе на основании заявки собственника жилого или нежилого помещения, поданной исполнителю, за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100355), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100118))

В случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, ввод прибора учета электрической энергии в эксплуатацию осуществляется гарантирующим поставщиком (сетевой организацией - в отношении жилых домов (домовладений), при этом потребитель и исполнитель вправе принять участие во вводе такого прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по их желанию. В случае установки прибора учета электрической энергии вне жилых помещений либо нежилых помещений потребитель вправе принять участие во вводе прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100119) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

В заявке указывается следующая информация:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100012) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

сведения о потребителе (для физического лица - фамилия, имя, отчество, реквизиты документа, удостоверяющего личность, контактный телефон, для юридического лица - наименование (фирменное наименование) и место государственной регистрации, контактный телефон);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100014) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

предлагаемая дата и время ввода установленного прибора учета в эксплуатацию;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100015) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

тип и заводской номер установленного прибора учета, место его установки;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100016) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

сведения об организации, осуществившей монтаж прибора учета;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100017) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

показания прибора учета на момент его установки;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100018) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

дата следующей поверки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100019) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

К заявке прилагаются копия паспорта на прибор учета. Собственником жилого или нежилого помещения к заявке могут быть приложены копии документов, предусмотренных [частью 4 статьи 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=470975&dst=62) Федерального закона "Об обеспечении единства измерений".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100020) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444528&dst=100007) Правительства РФ от 12.04.2023 N 588)

В случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, гарантирующий поставщик направляет исполнителю и потребителю уведомление о дате и времени ввода прибора учета электрической энергии в эксплуатацию. Указанное уведомление может быть отправлено как исполнителю, так и потребителю через личный кабинет потребителя на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет посредством электронной почты, автоматической передачи абонентам коротких текстовых сообщений, состоящих из букв и (или) символов, набранных в определенной последовательности, и иными способами.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100121) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100058) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Установленный прибор учета должен быть введен в эксплуатацию не позднее месяца, следующего за датой его установки. При этом исполнитель обязан начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода прибора учета в эксплуатацию, осуществлять расчет размера платы за соответствующий вид коммунальной услуги исходя из показаний введенного в эксплуатацию прибора учета.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100356), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100123), от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100059))

[Критерии](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362286&dst=100013) наличия (отсутствия) технической возможности установки приборов учета, а также [форма](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362286&dst=100026) акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки приборов учета и [порядок](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=362286&dst=100040) ее заполнения утверждаются Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471066&dst=100066) Правительства РФ от 26.03.2014 N 230)

81(1). Исполнитель обязан рассмотреть предложенные в заявке дату и время осуществления ввода прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный срок согласовать с потребителем иные дату и время проведения ввода в эксплуатацию установленного прибора учета.

При этом предложение о новых дате и времени осуществления работ направляется потребителю не позднее чем через 3 рабочих дня со дня получения заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее 15 рабочих дней со дня получения заявки.

В случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, исполнитель и потребитель вправе согласовать с гарантирующим поставщиком иные дату и время ввода в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, направив предложение гарантирующему поставщику в течение 3 рабочих дней со дня получения уведомления от гарантирующего поставщика. В случае если для установки и ввода в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, а также для его присоединения к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) требуется допуск в жилое или нежилое помещение в многоквартирном доме, потребитель обязан обеспечить допуск гарантирующему поставщику в такое помещение в согласованный срок.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100124) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

(п. 81(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100021) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

81(2). Если исполнитель не явился в предложенные в заявке дату и время для осуществления допуска прибора учета к эксплуатации и (или) предложенные исполнителем новые дата и время были позднее сроков, установленных [пунктом 81(1)](#P889) настоящих Правил, прибор учета считается допущенным к эксплуатации с даты направления в адрес исполнителя заявки, отвечающей требованиям, установленным [пунктом 81](#P861) настоящих Правил.

В случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, если потребитель и (или) исполнитель (если исполнителем является лицо, отличное от гарантирующего поставщика) не явились в указанные в уведомлении дату и время и (или) не согласовали с гарантирующим поставщиком (сетевой организацией) иные дату и время проведения допуска к эксплуатации прибора учета электрической энергии, то прибор учета электрической энергии считается допущенным к эксплуатации с даты, указанной в уведомлении, и с этой даты его показания учитываются при определении объема потребления коммунальной услуги по электроснабжению.

(п. 81(2) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100060) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

81(3). В случае выполнения монтажа прибора учета исполнителем ввод в эксплуатацию осуществляется исполнителем путем оформления и подписания акта ввода прибора учета в эксплуатацию, предусмотренного [пунктом 81(6)](#P907) настоящих Правил, за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил.

(п. 81(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100025) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100128) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

81(4). В ходе ввода прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат:

а) соответствие заводского номера на приборе учета номеру, указанному в его паспорте;

б) соответствие прибора учета технической документации изготовителя прибора, в том числе комплектации и схеме монтажа прибора учета;

в) наличие знаков последней поверки (за исключением новых приборов учета);

г) работоспособность прибора учета.

(п. 81(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100026) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

81(5). Несоответствие прибора учета положениям, предусмотренным [пунктом 81(4)](#P899) настоящих Правил, выявленное исполнителем или гарантирующим поставщиком в ходе проверки, является основанием для отказа ввода прибора учета в эксплуатацию.

(п. 81(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100031) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100063) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

81(6). По результатам проверки прибора учета исполнитель оформляет, а в случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, - гарантирующий поставщик, сетевая организация оформляют акт ввода прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100130) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

а) дата, время и адрес ввода прибора учета в эксплуатацию;

б) фамилии, имена, отчества, должности и контактные данные лиц, принимавших участие в процедуре ввода прибора учета в эксплуатацию;

в) тип и заводской номер установленного прибора учета, а также место его установки;

г) решение о вводе или об отказе от ввода прибора учета в эксплуатацию с указанием оснований такого отказа;

д) в случае ввода прибора учета в эксплуатацию показания прибора учета на момент завершения процедуры ввода прибора учета в эксплуатацию и указание мест на приборе учета, где установлены контрольные одноразовые номерные пломбы (контрольные пломбы);

е) дата следующей поверки;

ж) характеристики соответствия пломб поверителя оттиску в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений и место установки контрольных пломб и знаков визуального контроля, установленных на день начала проверки, а также вновь установленных (если они менялись в ходе проверки);

(пп. "ж" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100131) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

з) результат проверки;

(пп. "з" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100133) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

и) информация о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета.

(пп. "и" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100134) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

(п. 81(6) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100032) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

81(7). Акт ввода прибора учета в эксплуатацию составляется в 2 экземплярах и подписывается потребителем и представителями исполнителя, принимавшими участие в процедуре ввода прибора учета в эксплуатацию, а в случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, составляется в 3 экземплярах и подписывается потребителем, представителями исполнителя и гарантирующим поставщиком или сетевой организацией и при условии, что такие лица принимали участие в процедуре ввода прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

(п. 81(7) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100039) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100135) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

81(8). Перед подписанием акта ввода прибора учета в эксплуатацию (при отсутствии оснований для отказа ввода прибора учета в эксплуатацию) представитель исполнителя осуществляет установку контрольных пломб на приборе учета, а в случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, - контрольная пломба на приборе учета электрической энергии устанавливается гарантирующим поставщиком, сетевой организацией.

(п. 81(8) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100040) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100136) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

81(9). Ввод приборов учета в эксплуатацию в случаях, предусмотренных настоящими Правилами, осуществляется исполнителем или гарантирующим поставщиком без взимания платы.

(п. 81(9) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100041) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100064) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

81(10). Эксплуатация, ремонт и замена приборов учета осуществляются в соответствии с технической документацией. Поверка приборов учета осуществляется в соответствии с положениями законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений.

(п. 81(10) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100042) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

81(11). Прибор учета должен быть защищен от несанкционированного вмешательства в его работу. В целях установления факта несанкционированного вмешательства в работу прибора учета исполнитель, гарантирующий поставщик или сетевая организация с учетом особенностей, установленных [пунктом 81(1)](#P889) настоящих Правил, при установке прибора учета, проведении очередной проверки состояния прибора учета потребителя вправе установить контрольные пломбы и индикаторы антимагнитных пломб, пломбы и устройства, позволяющие фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, а также конструкции, защищающие приборы учета от несанкционированного вмешательства в их работу, при этом плата за установку таких пломб или устройств с потребителя не взимается.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100065), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100029))

При проведении исполнителем, а в случаях, предусмотренных [пунктом 81(1)](#P889) настоящих Правил, гарантирующим поставщиком, сетевой организацией проверки состояния прибора учета проверке подлежат:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100067) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

целостность прибора учета, отсутствие механических повреждений, отсутствие не предусмотренных изготовителем отверстий или трещин, плотное прилегание стекла индикатора;

наличие и сохранность контрольных пломб и индикаторов антимагнитных пломб, а также пломб и устройств, позволяющих фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, а также наличие информации о несанкционированном вскрытии клеммной крышки прибора учета электрической энергии и факта события воздействия магнитных полей на элементы прибора учета электрической энергии в соответствии с предельными значениями, определенными [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100141) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

отсутствие свободного доступа к элементам коммутации (узлам, зажимам) прибора учета, позволяющим осуществлять вмешательство в работу прибора учета.

Нарушение показателей, указанных в [абзацах третьем](#P934) - [пятом](#P937) настоящего пункта, признается несанкционированным вмешательством в работу прибора учета. При обнаружении в ходе проверки указанных нарушений исполнитель составляет акт о несанкционированном вмешательстве в работу прибора учета. При этом, если прибор учета установлен в жилом помещении и иных помещениях, доступ к которым не может быть осуществлен без присутствия потребителя, исполнитель производит перерасчет платы за коммунальную услугу и направляет потребителю требование о внесении доначисленной платы за коммунальные услуги. Такой перерасчет производится за период, начиная с даты установления указанных пломб или устройств, но не ранее чем с даты проведения исполнителем предыдущей проверки и не более чем за 3 месяца, предшествующие дате проверки прибора учета, при которой выявлено несанкционированное вмешательство в работу прибора учета, и до даты устранения такого вмешательства, исходя из объема, рассчитанного на основании нормативов потребления соответствующих коммунальных услуг с применением повышающего коэффициента 10.

Акт о несанкционированном вмешательстве в работу прибора учета составляется в порядке, установленном настоящими Правилами.

В случае если размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется без учета показаний индивидуальных и общих (квартирных) приборов учета тепловой энергии, то нарушение показателей, указанных в [абзацах третьем](#P934) - [пятом](#P937) настоящего пункта, не признается несанкционированным вмешательством в работу прибора учета.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100040) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

При отсутствии информации о постоянно и временно проживающих в жилом помещении гражданах объем коммунальных услуг рассчитывается с учетом количества собственников такого помещения.

Стоимость потребления коммунальных ресурсов при несанкционированном вмешательстве в работу прибора учета потребителем в нежилом помещении взыскивается ресурсоснабжающей организацией.

(п. 81(11) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100357) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

81(12). Прибор учета считается вышедшим из строя в случаях:

а) неотображения приборами учета результатов измерений;

б) нарушения контрольных пломб и (или) знаков поверки;

в) механического повреждения прибора учета;

г) превышения допустимой погрешности показаний прибора учета;

д) истечения межповерочного интервала поверки приборов учета с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100068) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

(п. 81(12) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100044) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

81(13). Потребитель в случае выхода прибора учета из строя (неисправности) обязан незамедлительно известить об этом исполнителя, сообщить показания прибора учета на момент его выхода из строя (возникновения неисправности) и обеспечить устранение выявленной неисправности (осуществление ремонта, замены) в течение 30 дней со дня выхода прибора учета из строя (возникновения неисправности), за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил. В случае если требуется проведение демонтажа прибора учета, исполнитель извещается о проведении указанных работ не менее чем за 2 рабочих дня. Демонтаж прибора учета, а также его последующий монтаж выполняются в присутствии представителей исполнителя, за исключением случаев, когда такие представители не явились к сроку демонтажа прибора учета, указанному в извещении.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100143) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

В случае если ответственность за организацию учета электрической энергии возложена на гарантирующего поставщика или сетевую организацию в соответствии с [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, при обнаружении потребителем неисправности прибора учета электрической энергии, в том числе внешних повреждений, потребитель обязан в течение одного рабочего дня известить об этом гарантирующего поставщика, сетевую организацию.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100144) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

(п. 81(13) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100050) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824)

81(14). Ввод в эксплуатацию прибора учета после его ремонта, замены и поверки осуществляется в порядке, предусмотренном [пунктами 81](#P861) - [81(9)](#P926) настоящих Правил. Установленный прибор учета, в том числе после поверки, опломбируется лицом, указанным в [пункте 81(8)](#P924) настоящих Правил, исполнителем без взимания платы с потребителя, за исключением случаев, когда опломбирование соответствующих приборов учета производится исполнителем повторно в связи с нарушением пломбы или знаков поверки потребителем или третьим лицом.

(п. 81(14) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152149&dst=100051) Правительства РФ от 19.09.2013 N 824; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100146) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

82. Исполнитель обязан:

а) проводить проверки состояния установленных и введенных в эксплуатацию индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и распределителей, факта их наличия или отсутствия, за исключением случаев, если прибор учета электрической энергии установлен начиная с 1 июля 2020 г. В отношении приборов учета электрической энергии, установленных начиная с 1 июля 2020 г., проверки таких приборов учета проводятся гарантирующим поставщиком, сетевой организацией;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100147), от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100069))

б) проводить проверки достоверности представленных потребителями сведений о показаниях индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и распределителей путем сверки их с показаниями соответствующего прибора учета на момент проверки (в случаях, когда снятие показаний таких приборов учета и распределителей осуществляют потребители), в том числе до присоединения к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), прибора учета электрической энергии, установленного гарантирующим поставщиком (сетевой организацией - в отношении жилых домов (домовладений).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100149), от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100069))

83. Проверки, указанные в [пункте 82](#P960) настоящих Правил, должны проводиться исполнителем не реже 1 раза в год, а если проверяемые приборы учета электрической энергии расположены в жилом помещении потребителя, то не чаще 1 раза в 3 месяца. В случаях, установленных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, указанные проверки проводятся гарантирующим поставщиком, сетевой организацией.

В случае если требуется доступ в жилое или нежилое помещение, электроснабжение которого осуществляется с использованием общедомового имущества в многоквартирном доме, указанные проверки проводятся в согласованные с потребителем дату и время в порядке, предусмотренном [пунктом 85](#P971) настоящих Правил, а в отношении жилых помещений - не чаще 1 раза в 3 месяца.

Проверки в отношении приборов учета электрической энергии, установленных в нежилых помещениях, электроснабжение которых осуществляется без использования общедомового имущества в многоквартирном доме, проводятся в порядке, предусмотренном Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

(п. 83 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100150) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

84. При непредставлении потребителем исполнителю показаний индивидуального или общего (квартирного) прибора учета в течение 6 месяцев подряд, за исключением случаев присоединения общих (квартирных) приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета, исполнитель не позднее 15 дней со дня истечения указанного 6-месячного срока, иного срока, установленного договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, и (или) решениями общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме, обязан провести указанную в [пункте 82](#P960) настоящих Правил проверку и снять показания прибора учета.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100146), от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100154))

85. проверки, указанные в [подпункте "е(1)" пункта 31](#P367), [подпункте "г" пункта 32](#P456) и [пункте 82](#P960) настоящих Правил, если для их проведения требуется доступ в жилое помещение потребителя, осуществляются исполнителем и (или) гарантирующим поставщиком в следующем порядке, если договором, содержащим условия предоставления коммунальных услуг, не предусмотрено иное:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100071) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

а) исполнитель, а в случаях, установленных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, - гарантирующий поставщик направляет потребителю не позднее 14 дней до даты проведения проверки способом, предусмотренным [подпунктом "а" пункта 119](#P1158) настоящих Правил, извещение о предполагаемых дате (датах) и времени проведения проверки, о необходимости допуска в указанное время представителей исполнителя и (или) гарантирующего поставщика для совершения проверки с обязательным разъяснением последствий бездействия потребителя или его отказа в допуске представителей исполнителя и (или) гарантирующего поставщика к приборам учета;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100072) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

б) потребитель обязан обеспечить допуск указанных в [подпункте "а"](#P973) настоящего пункта лиц в занимаемое потребителем жилое помещение для проведения проверки в указанное в извещении время, за исключением случая, когда потребитель не может обеспечить допуск представителей исполнителя и (или) гарантирующего поставщика в занимаемое потребителем жилое помещение по причине временного отсутствия, о чем он обязан сообщить указанным лицам в срок не позднее 2 дней до даты проведения проверки, указанной в извещении, с указанием иных возможных даты (дат) и времени допуска для проведения проверки, удобных для потребителя, при этом предложенная потребителем дата проверки не может быть ранее 2 дней с даты, когда поступило сообщение от потребителя, и позднее 3 дней с даты, указанной в извещении о проведении проверки;

в) лица, указанные в [подпункте "а"](#P973) настоящего пункта, обязаны провести проверку в указанные в [подпункте "а"](#P973) настоящего пункта дату и время, а при наличии сообщения потребителя об ином времени в соответствии с [подпунктом "б"](#P975) настоящего пункта - в указанные в таком сообщении дату и время. По итогам проверки указанное лицо обязано незамедлительно составить акт проверки в порядке, установленном [пунктом 85(1)](#P982) настоящих Правил;

г) если потребитель не обеспечил допуск представителей исполнителя и (или) гарантирующего поставщика в занимаемое потребителем жилое помещение в дату и время, указанные в извещении о проведении проверки или в предусмотренном [подпунктом "б"](#P975) настоящего пункта сообщении потребителя, и при этом в отношении потребителя, проживающего в жилом помещении, у указанных лиц отсутствует информация о его временном отсутствии в занимаемом жилом помещении, такие лица составляют акт об отказе в допуске к прибору учета;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100073) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

д) лица, указанные в [подпункте "а"](#P973) настоящего пункта, обязаны провести проверку и составить акт проверки в течение 10 дней после получения от потребителя, в отношении которого оставлен акт об отказе в допуске к прибору учета, заявления о готовности обеспечить допуск таких лиц в помещение для проверки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100073) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

(п. 85 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100155) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

85(1). Указанные в [пунктах 62](#P728), [81(11)](#P930), [82](#P960) и [85](#P971) настоящих Правил акты составляются исполнителем, а в случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, - гарантирующим поставщиком, немедленно после окончания соответствующих проверок.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100163) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

Акты подписываются представителем исполнителя, а в случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, - гарантирующим поставщиком, проводившим проверку и потребителем (его представителем) и включают следующие сведения:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100164) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

а) дата, место, время составление акта;

б) обстоятельства, в связи с которыми проводилась проверка, и выявленные нарушения;

в) состав лиц, участвовавших в проверке, составлении акта;

г) подписи исполнителя (его представителя), а в случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, - гарантирующего поставщика, потребителя (его представителя);

(пп. "г" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100165) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

д) отметка об отказе потребителя (его представителя) от подписания указанного акта, в том числе информация о причинах такого отказа (при наличии);

е) возражения (позиция) потребителя (его представителя) в связи с выявленным нарушением;

ж) иные обстоятельства, связанные с выявленным нарушением.

(п. 85(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100376) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

85(2). Один экземпляр акта передается потребителю (его представителю), в том числе вручением или путем направления заказным письмом. В случаях, предусмотренных [пунктом 80(1)](#P813) настоящих Правил, при отсутствии исполнителя при составлении указанного акта гарантирующий поставщик передает один экземпляр акта исполнителю для применения при начислении размера платы за коммунальную услугу по электроснабжению.

(п. 85(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100386) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100167) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950)

85(3). В случае составления предусмотренного [пунктом 85](#P971) настоящих Правил акта об отказе в допуске к прибору учета по истечении 3 расчетных периодов с даты составления такого акта исполнитель вправе производить расчет платы за коммунальные услуги исходя из норматива потребления коммунальных услуг с учетом количества постоянно и временно проживающих в жилом помещении лиц, в том числе указанного в акте, составленном в соответствии с [пунктом 56(1)](#P668), а также с учетом повышающего коэффициента начиная с 1-го числа месяца, в котором такой акт составлен. Величина повышающего коэффициента принимается равной 1,5.

При отсутствии информации о постоянно и временно проживающих в жилом помещении гражданах объем коммунальных услуг в указанных случаях рассчитывается с учетом количества собственников такого помещения.

(п. 85(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100387) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

VIII. Порядок перерасчета размера платы

за отдельные виды коммунальных услуг за период временного

отсутствия потребителей в занимаемом жилом помещении,

не оборудованном индивидуальным и (или) общим

(квартирным) прибором учета

86. При временном, то есть более 5 полных календарных дней подряд, отсутствии потребителя в жилом помещении, не оборудованном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета в связи с отсутствием технической возможности его установки, подтвержденной в установленном настоящими Правилами порядке, осуществляется перерасчет размера платы за предоставленную потребителю в таком жилом помещении коммунальную услугу, за исключением коммунальных услуг по отоплению, электроснабжению и газоснабжению на цели отопления жилых (нежилых) помещений, предусмотренных соответственно [подпунктами "д"](#P188) и ["е" пункта 4](#P189) настоящих Правил.

Если жилое помещение не оборудовано индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета и при этом отсутствие технической возможности его установки не подтверждено в установленном настоящими Правилами порядке либо в случае неисправности индивидуального или общего (квартирного) прибора учета в жилом помещении и неисполнения потребителем в соответствии с требованиями [пункта 81(13)](#P953) настоящих Правил обязанности по устранению его неисправности, перерасчет не производится, за исключением подтвержденных соответствующими документами случая отсутствия всех проживающих в жилом помещении лиц в результате действия непреодолимой силы и случая отсутствия постоянно или временно проживающего в жилом помещении потребителя в связи с его призывом на военную службу по мобилизации в Вооруженные Силы Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации (за период прохождения военной службы по мобилизации).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474538&dst=100009) Правительства РФ от 11.04.2024 N 460)

(п. 86 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100389) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

86(1). При временном, то есть более 5 полных календарных дней подряд, отсутствии в жилом помещении потребителя коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на основании заявления, указанного в [абзаце первом пункта 91](#P1019) настоящих Правил, и документов, подтверждающих продолжительность периода временного отсутствия потребителя в жилом помещении, осуществляется перерасчет размера платы за указанную услугу в порядке, установленном настоящим разделом.

Перерасчет размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляется согласно [приложению N 4](#P2771), если иное не предусмотрено [пунктом 148(30)](#P1407) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=472595&dst=100009) Правительства РФ от 18.03.2024 N 318)

(п. 86(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100010) Правительства РФ от 16.11.2022 N 2076)

87. Размер платы за коммунальную услугу по водоотведению подлежит перерасчету в том случае, если осуществляется перерасчет размера платы за коммунальную услугу по холодному водоснабжению и (или) горячему водоснабжению.

88. Не подлежит перерасчету в связи с временным отсутствием потребителя в жилом помещении размер платы за коммунальные услуги на общедомовые нужды.

89. При применении двухставочных тарифов перерасчет размера платы за коммунальные услуги производится только в отношении переменной составляющей платы, которая определяется в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании тарифов исходя из объемов потребления коммунальных ресурсов. Постоянная составляющая платы, приходящаяся на занимаемое потребителем жилое помещение, не подлежат перерасчету в связи с временным отсутствием потребителя в жилом помещении, если иное не установлено законодательством Российской Федерации о государственном регулировании тарифов.

90. Перерасчет размера платы за коммунальные услуги производится пропорционально количеству дней периода временного отсутствия потребителя, которое определяется исходя из количества полных календарных дней его отсутствия, не включая день выбытия из жилого помещения и день прибытия в жилое помещение.

91. Перерасчет размера платы за коммунальные услуги осуществляется исполнителем в течение 5 рабочих дней после получения письменного заявления потребителя о перерасчете размера платы за коммунальные услуги (далее - заявление о перерасчете), поданного до начала периода временного отсутствия потребителя, или не позднее 30 дней после окончания периода временного отсутствия потребителя, или в срок, установленный [пунктом 148(30)](#P1407) настоящих Правил, если органом государственной власти субъекта Российской Федерации принято решение о расчете размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в соответствии с [пунктом 148(30)](#P1407) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=472595&dst=100010) Правительства РФ от 18.03.2024 N 318)

В случае подачи заявления о перерасчете до начала периода временного отсутствия потребителя перерасчет размера платы за коммунальные услуги осуществляется исполнителем за указанный в заявлении период временного отсутствия потребителя, но не более чем за 6 месяцев. Если по истечении 6 месяцев, за которые исполнителем произведен перерасчет размера платы за коммунальные услуги, период временного отсутствия потребителя продолжается и потребитель подал заявление о перерасчете за последующие расчетные периоды в связи с продлением периода временного отсутствия, то перерасчет размера платы за коммунальные услуги осуществляется исполнителем за период, указанный в заявлении о продлении периода временного отсутствия потребителя, но не более чем за 6 месяцев, следующих за периодом, за который исполнителем произведен перерасчет размера платы за коммунальные услуги.

Если потребитель, подавший заявление о перерасчете до начала периода временного отсутствия, не представил документы, подтверждающие продолжительность его отсутствия, или представленные документы не подтверждают временное отсутствие потребителя в течение всего или части периода, указанного в заявлении о перерасчете, исполнитель начисляет плату за коммунальные услуги за период неподтвержденного отсутствия в полном размере в соответствии с настоящими Правилами и вправе применить предусмотренные [частью 14 статьи 155](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=100924) Жилищного кодекса Российской Федерации последствия несвоевременного и (или) неполного внесения платы за коммунальные услуги.

В случае подачи заявления о перерасчете в течение 30 дней после окончания периода временного отсутствия потребителя исполнитель осуществляет перерасчет размера платы за коммунальные услуги за период временного отсутствия, подтвержденный представленными документами, с учетом платежей, ранее начисленных исполнителем потребителю за период перерасчета.

92. В заявлении о перерасчете указываются фамилия, имя и отчество каждого временно отсутствующего потребителя, день начала и окончания периода его временного отсутствия в жилом помещении.

К заявлению о перерасчете должны прилагаться документы, подтверждающие продолжительность периода временного отсутствия потребителя, а также акт обследования на предмет установления отсутствия технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного) приборов учета, за исключением случаев, предусмотренных [абзацем вторым пункта 86](#P1008) настоящих Правил. Акт обследования на предмет установления отсутствия технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного) приборов учета в отношении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами не составляется и в связи с перерасчетом платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами не представляется.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100392), от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100013), от 11.04.2024 [N 460](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474538&dst=100012))

При подаче заявления о перерасчете до начала периода временного отсутствия потребитель вправе указать в заявлении о перерасчете, что документы, подтверждающие продолжительность периода временного отсутствия потребителя, не могут быть предоставлены вместе с заявлением о перерасчете по описанным в нем причинам и будут предоставлены после возвращения потребителя. В этом случае потребитель в течение 30 дней после возвращения обязан представить исполнителю документы, подтверждающие продолжительность периода временного отсутствия.

93. В качестве документов, подтверждающих продолжительность периода временного отсутствия потребителя по месту постоянного жительства, к заявлению о перерасчете могут прилагаться:

а) копия командировочного удостоверения или копия решения (приказа, распоряжения) о направлении в служебную командировку или справка о служебной командировке с приложением копий проездных билетов;

б) справка о нахождении на лечении в стационарном лечебном учреждении или на санаторно-курортном лечении;

в) проездные билеты, оформленные на имя потребителя (в случае если имя потребителя указывается в таких документах в соответствии с правилами их оформления), или их заверенные копии. В случае оформления проездных документов в электронном виде исполнителю предъявляется их распечатка на бумажном носителе, а также выданный перевозчиком документ, подтверждающий факт использования проездного документа (посадочный талон в самолет, иные документы);

г) счета за проживание в гостинице, общежитии или другом месте временного пребывания или их заверенные копии;

д) документ органа, осуществляющего временную регистрацию гражданина по месту его временного пребывания в установленных законодательством Российской Федерации случаях, или его заверенная копия;

е) справка организации, осуществляющей вневедомственную охрану жилого помещения, в котором потребитель временно отсутствовал, подтверждающая начало и окончание периода, в течение которого жилое помещение находилось под непрерывной охраной и пользование которым не осуществлялось;

ж) справка, подтверждающая период временного пребывания гражданина по месту нахождения учебного заведения, детского дома, школы-интерната, специального учебно-воспитательного и иного детского учреждения с круглосуточным пребыванием;

з) справка консульского учреждения или дипломатического представительства Российской Федерации в стране пребывания, подтверждающая временное пребывание гражданина за пределами Российской Федерации, или заверенная копия документа, удостоверяющего личность гражданина Российской Федерации, содержащего отметки о пересечении государственной границы Российской Федерации при осуществлении выезда из Российской Федерации и въезда в Российскую Федерацию;

и) справка, выданная уполномоченным лицом садоводческого или огороднического некоммерческого товарищества, подтверждающая период временного пребывания гражданина на садовом или огородном земельном участке, расположенном в границах территории ведения гражданами садоводства или огородничества для собственных нужд;

(пп. "и" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100174) Правительства РФ от 21.12.2018 N 1622)

и(1)) документы, подтверждающие период прохождения военной службы по мобилизации в Вооруженных Силах Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации;

(пп. "и(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474538&dst=100013) Правительства РФ от 11.04.2024 N 460)

к) иные документы, которые, по мнению потребителя, подтверждают факт и продолжительность временного отсутствия потребителя в жилом помещении.

94. Документы, указанные в [пункте 93](#P1028) настоящих Правил, за исключением проездных билетов, должны быть подписаны уполномоченным лицом выдавшей их организации (индивидуальным предпринимателем), заверены печатью такой организации (при наличии), иметь регистрационный номер и дату выдачи. Документы должны быть составлены на русском языке. Если документы составлены на иностранном языке, они должны быть легализованы в установленном порядке и переведены на русский язык.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100393) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

Предоставляемые потребителем копии документов, подтверждающих продолжительность периода временного отсутствия потребителя, должны быть заверены лицами, выдавшими такие документы, или лицом, уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации на совершение действий по заверению копий таких документов.

Потребитель вправе предоставить исполнителю одновременно оригинал и копию документа, подтверждающего продолжительность периода временного отсутствия потребителя. В этом случае в момент принятия документа от потребителя исполнитель обязан произвести сверку идентичности копии и оригинала предоставленного документа, сделать на копии документа отметку о соответствии подлинности копии документа оригиналу и вернуть оригинал такого документа потребителю.

95. Исполнитель вправе снимать копии с предъявляемых потребителем документов, проверять их подлинность, полноту и достоверность содержащихся в них сведений, в том числе путем направления официальных запросов в выдавшие их органы и организации.

96. В случае если на период временного отсутствия потребителя исполнителем по обращению потребителя было произведено отключение и опломбирование запорной арматуры, отделяющей внутриквартирное оборудование в жилом помещении потребителя от внутридомовых инженерных систем, и после возвращения потребителя исполнителем в ходе проведенной им проверки был установлен факт сохранности установленных пломб по окончании периода временного отсутствия, то перерасчет размера платы за коммунальные услуги производится без представления потребителем исполнителю документов, указанных в [пункте 93](#P1028) настоящих Правил.

97. Результаты перерасчета размера платы за коммунальные услуги отражаются:

а) в случае подачи заявления о перерасчете до начала периода временного отсутствия - в платежных документах, формируемых исполнителем в течение периода временного отсутствия потребителя в занимаемом жилом помещении;

б) в случае подачи заявления о перерасчете после окончания периода временного отсутствия - в очередном платежном документе.

IX. Случаи и основания изменения размера платы

за коммунальные услуги при предоставлении коммунальных

услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами,

превышающими установленную продолжительность, а также

при перерывах в предоставлении коммунальных услуг

для проведения ремонтных и профилактических работ

в пределах установленной продолжительности перерывов

98. При предоставлении в расчетном периоде потребителю в жилом или нежилом помещении или на общедомовые нужды в многоквартирном доме коммунальной услуги ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, а также при перерывах в предоставлении коммунальной услуги для проведения ремонтных и профилактических работ в пределах установленной продолжительности перерывов размер платы за такую коммунальную услугу за расчетный период подлежит уменьшению вплоть до полного освобождения потребителя от оплаты такой услуги.

Требования к качеству коммунальных услуг, допустимые отступления от этих требований и допустимая продолжительность перерывов предоставления коммунальных услуг, а также условия и порядок изменения размера платы за коммунальные услуги при предоставлении коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, приведены в [приложении N 1](#P1534) к настоящим Правилам, а для случаев, предусмотренных [пунктом 148(53)](#P1455) настоящих Правил, условия и порядок изменения размера платы за коммунальную услугу по отоплению, предоставленную потребителю в жилом помещении за расчетный период в ценовых зонах теплоснабжения ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, приведены в [приложении N 3](#P2740).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100014) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

Если в соответствии с настоящими Правилами размер платы за коммунальную услугу за расчетный период формируется неокончательно и в дальнейшем подлежит корректировке, то размер снижения платы за коммунальную услугу за такой расчетный период не может превышать окончательно начисленного размера платы за соответствующую коммунальную услугу за такой расчетный период.

99. При перерывах в предоставлении коммунальной услуги, превышающих установленную продолжительность, а также при перерывах в предоставлении коммунальной услуги для проведения ремонтных и профилактических работ в пределах установленной продолжительности перерывов размер платы за такую коммунальную услугу, рассчитываемый при отсутствии коллективного (общедомового), индивидуального или общего (квартирного) прибора учета соответствующего вида коммунального ресурса, снижается на размер платы за объем непредоставленной коммунальной услуги.

100. Объем (количество) непредоставленной в течение расчетного периода коммунальной услуги на общедомовые нужды в многоквартирном доме при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета соответствующего вида коммунального ресурса рассчитывается исходя из продолжительности непредоставления коммунальной услуги и норматива потребления коммунальной услуги на общедомовые нужды.

Объем (количество) непредоставленной в течение расчетного периода коммунальной услуги потребителю в жилом или нежилом помещении при отсутствии индивидуального или общего (квартирного) прибора учета соответствующего вида коммунального ресурса рассчитывается:

исходя из продолжительности непредоставления коммунальной услуги и норматива потребления коммунальной услуги - для жилых помещений;

исходя из продолжительности непредоставления коммунальной услуги и расчетной величины потребления коммунальной услуги, определенной в соответствии с [пунктом 43](#P612) настоящих Правил, - для нежилых помещений.

Объем (количество) непредоставленной коммунальной услуги отопления рассчитывается только в случаях, когда многоквартирный дом не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии или когда многоквартирный дом оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и не все жилые или нежилые помещения многоквартирного дома оборудованы индивидуальными или общими (квартирными) приборами учета тепловой энергии.

101. При предоставлении в расчетном периоде коммунальной услуги ненадлежащего качества размер платы за такую коммунальную услугу, определенный за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к настоящим Правилам, подлежит уменьшению на размер платы, исчисленный суммарно за каждый период (день) предоставления такой коммунальной услуги ненадлежащего качества, в случаях, предусмотренных [приложением N 1](#P1534) к настоящим Правилам, а для случаев, предусмотренных [пунктом 148(53)](#P1455) настоящих Правил, размер платы за коммунальную услугу ненадлежащего качества подлежит уменьшению в порядке, предусмотренном [приложением N 3](#P2740) к настоящим Правилам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100015) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

Размер платы, исчисленный суммарно за каждый период предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества, определяется как произведение размера платы за коммунальную услугу, определенного за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к настоящим Правилам, и отношения продолжительности предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества в указанном расчетном периоде к общей продолжительности предоставления коммунальной услуги в таком расчетном периоде.

102. При применении двухставочных тарифов плата за коммунальную услугу снижается:

а) при проведении ремонтных и профилактических работ, которые влекут перерывы в предоставлении коммунальных услуг и продолжительность таких перерывов не превышает сроки, установленные в [приложении N 1](#P1534) к настоящим Правилам, - только в отношении переменной составляющей платы за коммунальную услугу, которая определяется в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании тарифов исходя из объемов потребления соответствующего вида коммунального ресурса;

б) при предоставлении коммунальной услуги ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную [приложением N 1](#P1534) к настоящим Правилам продолжительность, в том числе в связи с проведением ремонтных и профилактических работ, - в отношении всех составляющих платы за коммунальную услугу.

103. При предоставлении коммунальных услуг с перерывами, превышающими установленную продолжительность, и (или) с нарушением качества исполнителем, предусмотренным [частью 5 статьи 157](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=946) Жилищного кодекса Российской Федерации, осуществляется изменение размера платы за коммунальные услуги в порядке, установленном настоящими Правилами, за исключением случаев, указанных в [абзаце втором](#P1077) настоящего пункта.

При непосредственном управлении многоквартирным домом собственниками помещений в этом доме, если нарушение качества коммунальной услуги и (или) перерывы в предоставлении коммунальных услуг, превышающие их установленную продолжительность, возникли во внутридомовых инженерных системах, то ресурсоснабжающей организацией, являющейся исполнителем, изменение размера платы за коммунальную услугу не производится, при этом потребители вправе требовать возмещения причиненных им убытков, в том числе вызванных внесением платы за непредоставленную коммунальную услугу или коммунальную услугу ненадлежащего качества, с лиц, привлеченных собственниками помещений в многоквартирном доме для обслуживания внутридомовых инженерных систем.

(п. 103 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389243&dst=100013) Правительства РФ от 25.06.2021 N 1017)

X. Порядок установления факта предоставления коммунальных

услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами,

превышающими установленную продолжительность

104. При обнаружении исполнителем факта предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность (далее - нарушение качества коммунальных услуг) всем или части потребителей в связи с нарушениями (авариями), возникшими в работе внутридомовых инженерных систем и (или) централизованных сетей инженерно-технологического обеспечения, исполнитель обязан зарегистрировать в электронном и (или) бумажном журнале регистрации таких фактов дату, время начала и причины нарушения качества коммунальных услуг (если они известны исполнителю). Если исполнителю такие причины неизвестны, то исполнитель обязан незамедлительно принять меры к их выяснению.

В течение суток с момента обнаружения указанных фактов исполнитель обязан проинформировать потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности нарушения качества коммунальных услуг.

Дату и время возобновления предоставления потребителю коммунальных услуг надлежащего качества исполнитель обязан зарегистрировать в электронном и (или) бумажном журнале учета таких фактов.

105. При обнаружении факта нарушения качества коммунальной услуги потребитель уведомляет об этом аварийно-диспетчерскую службу исполнителя или иную службу, указанную исполнителем, а в случаях, предусмотренных [подпунктами "б"](#P257), ["г"](#P260) - ["ж" пункта 17](#P266) настоящих Правил, - аварийно-диспетчерскую службу, деятельность которой организована управляющей организацией, товариществом или кооперативом, осуществляющими управление многоквартирным домом (далее - аварийно-диспетчерская служба).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100096) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

106. Сообщение о нарушении качества коммунальной услуги может быть сделано потребителем в письменной форме или устно (в том числе по телефону) и подлежит обязательной регистрации аварийно-диспетчерской службой. При этом потребитель обязан сообщить свои фамилию, имя и отчество, точный адрес помещения, где обнаружено нарушение качества коммунальной услуги, и вид такой коммунальной услуги. Сотрудник аварийно-диспетчерской службы обязан сообщить потребителю сведения о лице, принявшем сообщение потребителя (фамилию, имя и отчество), номер, за которым зарегистрировано сообщение потребителя, и время его регистрации.

107. В случае если сотруднику аварийно-диспетчерской службы исполнителя известны причины нарушения качества коммунальной услуги, он обязан немедленно сообщить об этом обратившемуся потребителю и сделать соответствующую отметку в журнале регистрации сообщений.

При этом если исполнителем является ресурсоснабжающая организация, которая несет ответственность за качество предоставления коммунальной услуги до границы раздела элементов внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения, и сотруднику аварийно-диспетчерской службы такой организации известно, что причины нарушения качества коммунальной услуги возникли во внутридомовых инженерных сетях, то он обязан сообщить об этом обратившемуся потребителю и сделать соответствующую отметку в журнале регистрации сообщений. При этом сотрудник аварийно-диспетчерской службы такой организации, если ему известно лицо, привлеченное собственниками помещений для обслуживания внутридомовых инженерных систем, обязан незамедлительно довести до такого лица полученную от потребителя информацию.

108. В случае если сотруднику аварийно-диспетчерской службы исполнителя не известны причины нарушения качества коммунальной услуги он обязан согласовать с потребителем дату и время проведения проверки факта нарушения качества коммунальной услуги. При этом работник аварийно-диспетчерской службы обязан немедленно после получения сообщения потребителя уведомить ресурсоснабжающую организацию, у которой исполнитель приобретает коммунальный ресурс для предоставления потребителям коммунальной услуги, дату и время проведения проверки.

Если исполнителем является ресурсоснабжающая организация, которая несет ответственность за качество предоставления коммунальных услуг до границы раздела элементов внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения, и сотруднику аварийно-диспетчерской службы такой организации не известны причины нарушения качества коммунальной услуги, он обязан согласовать с потребителем дату и время проведения проверки, которая должна быть проведена в месте прохождения указанной границы. При этом сотрудник аварийно-диспетчерской службы такой организации, если ему известно лицо, привлеченное собственниками помещений для обслуживания внутридомовых инженерных сетей, обязан незамедлительно после согласования с потребителем даты и времени проведения проверки довести эту информацию до сведения такого лица.

Время проведения проверки в случаях, указанных в настоящем пункте, назначается не позднее 2 часов с момента получения от потребителя сообщения о нарушении качества коммунальной услуги, если с потребителем не согласовано иное время. Отклонение от согласованного с потребителем времени проведения проверки допускается в случаях возникновения обстоятельств непреодолимой силы, в том числе в связи с нарушениями (авариями), возникшими в работе внутридомовых инженерных систем и (или) централизованных сетей инженерно-технического обеспечения. При этом сотрудник аварийно-диспетчерской службы обязан незамедлительно с момента, когда стало известно о возникновении таких обстоятельств, до наступления согласованного с потребителем времени проведения проверки уведомить его о возникших обстоятельствах и согласовать иное время проведения проверки любым доступным способом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359025&dst=100031) Правительства РФ от 27.03.2018 N 331)

109. По окончании проверки составляется акт проверки.

Если в ходе проверки будет установлен факт нарушения качества коммунальной услуги, то в акте проверки указываются дата и время проведения проверки, выявленные нарушения параметров качества коммунальной услуги, использованные в ходе проверки методы (инструменты) выявления таких нарушений, выводы о дате и времени начала нарушения качества коммунальной услуги, а в случаях, указанных в [пункте 148(54)](#P1459) настоящих Правил, также информация, указанная в [пункте 124(11)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488463&dst=189) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - Правила организации теплоснабжения).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100016) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

Если в ходе проверки факт нарушения качества коммунальной услуги не подтвердится, то в акте проверки указывается об отсутствии факта нарушения качества коммунальной услуги.

Если в ходе проверки возник спор относительно факта нарушения качества коммунальной услуги и (или) величины отступления от установленных в [приложении N 1](#P1534) к настоящим Правилам параметров качества коммунальной услуги, то акт проверки составляется в соответствии с [пунктом 110](#P1103) настоящих Правил.

Акт проверки составляется в количестве экземпляров по числу заинтересованных лиц, участвующих в проверке, подписывается такими лицами (их представителями), 1 экземпляр акта передается потребителю (или его представителю), второй экземпляр остается у исполнителя, остальные экземпляры передаются заинтересованным лицам, участвующим в проверке.

При уклонении кого-либо из заинтересованных участников проверки от подписания акта проверки такой акт подписывается другими участниками проверки и не менее чем 2 незаинтересованными лицами.

110. Если в ходе проверки между потребителем (или его представителем) и исполнителем, иными заинтересованными участниками проверки возник спор относительно факта нарушения качества коммунальной услуги и (или) величины отступления от установленных в [приложении N 1](#P1534) к настоящим Правилам параметров качества коммунальной услуги, то потребитель и исполнитель, иные заинтересованные участники проверки определяют в соответствии с настоящим пунктом порядок проведения дальнейшей проверки качества коммунальной услуги.

Любой заинтересованный участник проверки вправе инициировать проведение экспертизы качества коммунальной услуги.

Если для проведения экспертизы качества коммунальной услуги необходим отбор образца соответствующего коммунального ресурса, то исполнитель обязан произвести или организовать проведение отбора такого образца. В этом случае в акте проверки должно быть указано кем инициировано проведение экспертизы, кем, в каких условиях и в какую емкость произведен отбор образца, каковы параметры качества отобранного образца (если их возможно определить), в какие сроки, куда и каким участником проверки отобранный образец должен быть передан для проведения экспертизы, порядок уведомления заинтересованных участников проверки о результатах экспертизы. Исполнитель обязан получить и приобщить к акту проверки экспертное заключение, содержащее результаты экспертизы, а также не позднее 3 рабочих дней с даты получения экспертного заключения передать его копии всем заинтересованным участникам проверки, которые участвовали в проверке.

Если проведение экспертизы качества предоставления коммунальной услуги возможно в месте ее предоставления, то потребитель и исполнитель, иные заинтересованные участники проверки определяют дату и время проведения повторной проверки качества коммунальной услуги с участием приглашенного эксперта. В этом случае в акте проверки должны быть указаны дата и время проведения повторной проверки, кем инициировано проведение экспертизы, каким участником проверки будет приглашен эксперт, из какой организации должен быть приглашен эксперт (если это определено заинтересованными участниками проверки на момент составления акта проверки).

Расходы на проведение экспертизы, инициированной потребителем, несет исполнитель. Если в результате экспертизы, инициированной потребителем, установлено отсутствие факта нарушения качества коммунальной услуги, то потребитель обязан возместить исполнителю расходы на ее проведение. Расходы на проведение экспертизы, инициированной иным участником проверки, несет такой участник.

Если ни один из заинтересованных участников проверки не инициировал проведение экспертизы качества коммунальной услуги, но при этом между потребителем и исполнителем, иными заинтересованными участниками проверки существует спор относительно факта нарушения качества коммунальной услуги и (или) величины отступления от установленных в [приложении N 1](#P1534) к настоящим Правилам параметров качества коммунальной услуги, то определяются дата и время проведения повторной проверки качества коммунальной услуги с участием приглашенных исполнителем представителей государственной жилищной инспекции Российской Федерации, представителей общественного объединения потребителей. В этом случае в акте проверки должны быть указаны дата и время проведения повторной проверки.

Акт повторной проверки подписывается помимо заинтересованных участников проверки также представителем государственной жилищной инспекции в Российской Федерации и представителем общественного объединения потребителей. Указанным представителям исполнитель обязан передать по 1 экземпляру акта повторной проверки.

110(1). В случае непроведения исполнителем проверки в срок, установленный в [пункте 108](#P1092) настоящих Правил, а также в случае невозможности уведомить его о факте нарушения качества предоставляемых услуг в связи с ненадлежащей организацией работы круглосуточной аварийной службы потребитель вправе составить акт проверки качества предоставляемых коммунальных услуг в отсутствие исполнителя. В таком случае указанный акт подписывается не менее чем 2 потребителями и председателем совета многоквартирного дома, в котором не созданы товарищество или кооператив, председателем товарищества или кооператива, если управление многоквартирным домом осуществляется товариществом или кооперативом.

(п. 110(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100148) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344)

111. Датой и временем, начиная с которых считается, что коммунальная услуга предоставляется с нарушениями качества, являются:

а) дата и время обнаружения исполнителем факта нарушения качества коммунальной услуги всем или части потребителей, указанные исполнителем в журнале учета таких фактов ([пункты 104](#P1084), [107](#P1090) настоящих Правил);

б) дата и время доведения потребителем до сведения аварийно-диспетчерской службы сообщения о факте нарушения качества коммунальной услуги, указанные исполнителем в журнале регистрации сообщений потребителей, если в ходе проведенной в соответствии с настоящим разделом проверки такой факт будет подтвержден, в том числе по результатам проведенной экспертизы ([пункт 108](#P1092) настоящих Правил);

в) дата и время начала нарушения качества коммунальной услуги, которые были зафиксированы коллективным (общедомовым), общим (квартирным), индивидуальным прибором учета или иным средством измерения, которое предназначено для этих целей и используется в соответствии с требованиями [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=470975&dst=100098) Российской Федерации о единстве измерений, если указанные приборы учета и средства измерения способны сохранять зафиксированные сведения;

г) дата и время начала нарушения качества коммунальной услуги, которые были зафиксированы в акте проверки качества предоставляемых коммунальных услуг, составленном потребителем в соответствии с [пунктом 110(1)](#P1110) настоящих Правил, в случае если нарушение качества было подтверждено в ходе проверки факта нарушения качества коммунальной услуги или в результате проведения экспертизы качества коммунальной услуги.

(пп. "г" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100150) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344)

112. Период нарушения качества коммунальной услуги считается оконченным:

а) с даты и времени установления исполнителем факта возобновления предоставления коммунальной услуги надлежащего качества всем потребителям, указанных исполнителем в соответствии с [пунктом 104](#P1084) настоящих Правил в журнале регистрации таких фактов;

б) с даты и времени доведения потребителем до сведения аварийно-диспетчерской службы исполнителя сообщения о возобновлении предоставления ему коммунальной услуги надлежащего качества;

в) с даты и времени, указанных в акте о результатах проверки по итогам устранения причин нарушения качества коммунальной услуги, составленном в соответствии с [пунктом 113](#P1123) настоящих Правил;

г) с даты и времени возобновления предоставления коммунальной услуги надлежащего качества, которые зафиксированы коллективным (общедомовым), общим (квартирным), индивидуальным прибором учета или иным средством измерения, которое предназначено для этих целей и используется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о единстве измерений, если указанные приборы учета и средства измерения способны сохранять зафиксированные сведения.

113. После устранения причин нарушения качества коммунальной услуги исполнитель обязан удостовериться в том, что потребителю предоставляется коммунальная услуга надлежащего качества в необходимом объеме.

Если исполнитель не имеет возможности установить период нарушения качества коммунальной услуги на основе сведений, указанных в [подпунктах "а"](#P1119), ["б"](#P1120) и ["г" пункта 112](#P1122) настоящих Правил, то исполнитель обязан провести проверку устранения причин нарушения качества коммунальной услуги потребителю, который обращался с сообщением в аварийно-диспетчерскую службу исполнителя.

Для этого исполнитель в согласованное с потребителем время обязан прибыть в помещение потребителя, провести проверку и составить акт о результатах проверки по итогам устранения причин нарушения качества коммунальной услуги, который подписывается потребителем (или его представителем) и исполнителем.

Если в соответствии с законодательством Российской Федерации для подтверждения качества предоставляемой коммунальной услуги требуется проведение экспертизы, исполнитель организует проведение такой экспертизы и несет расходы на ее проведение.

При уклонении потребителя от согласования времени проведения проверки исполнителем, а равно при уклонении потребителя от подписания акта о результатах проверки по итогам устранения причин нарушения качества коммунальной услуги исполнитель составляет такой акт, который подписывается исполнителем и не менее 2 незаинтересованными лицами. Указанный акт составляется в 2 экземплярах, один из которых передается потребителю (или его представителю).

При проведении указанной проверки и составлении акта о результатах проверки по итогам устранения причин нарушения качества коммунальной услуги могут участвовать также представители ресурсоснабжающей организации, лица, привлеченного собственниками для обслуживания внутридомовых систем, государственной жилищной инспекции Российской Федерации, общественного объединения потребителей, если они принимали участие в проверке факта нарушения качества коммунальной услуги или если их участие в проверке устранения причин нарушения качества коммунальной услуги инициировано потребителем или исполнителем. В этом случае исполнитель обязан уведомить указанных лиц о дате и времени проведения проверки устранения причин нарушения качества коммунальной услуги. Указанные лица вправе отказаться от участия в такой проверке, уведомив об этом исполнителя.

XI. Приостановление или ограничение предоставления

коммунальных услуг

114. При ограничении предоставления коммунальной услуги исполнитель временно уменьшает объем (количество) подачи потребителю коммунального ресурса соответствующего вида и (или) вводит график предоставления коммунальной услуги в течение суток.

При приостановлении предоставления коммунальной услуги исполнитель временно прекращает подачу потребителю коммунального ресурса соответствующего вида.

В случае когда приостановление предоставления коммунальной услуги вызвано наличием у потребителя задолженности по оплате коммунальной услуги, исполнитель обязан опломбировать механическое, электрическое, санитарно-техническое и иное оборудование, находящееся в многоквартирном доме за пределами или внутри помещения, которым пользуется потребитель-должник, и связанное с предоставлением ему коммунальных услуг.

Приостановление или ограничение предоставления коммунальных услуг не является расторжением договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг.

В случае если приостановление или ограничение предоставления коммунального ресурса в отношении нежилого помещения в многоквартирном доме вызвано наличием задолженности по договору с ресурсоснабжающей организацией либо отсутствием письменного договора с ресурсоснабжающей организацией, предусмотренного [пунктом 6](#P197) настоящих Правил, у потребителя, чье ресурсопотребляющее оборудование присоединено к внутридомовым инженерным сетям, указанные выше действия по ограничению или приостановлению предоставления коммунального ресурса осуществляет лицо, отвечающее за содержание внутридомовых инженерных сетей, по заявлению ресурсоснабжающей организации. Если нежилое помещение (ресурсопотребляющее оборудование) такого потребителя-должника присоединено к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения до ввода в многоквартирный дом и (или) прибор учета, установленный в отношении нежилого помещения потребителя, подключен к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в которой реализована функция полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, введение ограничения потребления в таком нежилом помещении осуществляется ресурсоснабжающей организацией (сетевой организацией) в соответствии с законодательством Российской Федерации о водоснабжении, водоотведении, электроснабжении, теплоснабжении и газоснабжении.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100394) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100030) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

115. Исполнитель ограничивает или приостанавливает предоставление коммунальных услуг без предварительного уведомления потребителя в случае:

а) возникновения или угрозы возникновения аварийной ситуации в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения, по которым осуществляются водо-, тепло-, электро- и газоснабжение, а также водоотведение - с момента возникновения или угрозы возникновения такой аварийной ситуации;

б) возникновения стихийных бедствий и (или) чрезвычайных ситуаций, а также при необходимости их локализации и устранения последствий - с момента возникновения таких ситуаций, а также с момента возникновения такой необходимости;

в) выявления факта несанкционированного подключения внутриквартирного оборудования потребителя к внутридомовым инженерным системам или централизованным сетям инженерно-технического обеспечения - с момента выявления несанкционированного подключения;

г) использования потребителем бытовых машин (приборов, оборудования), мощность подключения которых превышает максимально допустимые нагрузки, рассчитанные исполнителем исходя из технических характеристик внутридомовых инженерных систем и доведенные до сведения потребителей, - с момента выявления нарушения;

д) получения исполнителем предписания органа, уполномоченного осуществлять государственный контроль и надзор за соответствием внутридомовых инженерных систем и внутриквартирного оборудования установленным требованиям, о необходимости введения ограничения или приостановления предоставления коммунальной услуги, в том числе предписания исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на осуществление государственного контроля за соответствием качества, объема и порядка предоставления коммунальных услуг установленным требованиям, о неудовлетворительном состоянии внутридомовых инженерных систем (за техническое состояние которых отвечает собственник жилого дома) или внутриквартирного оборудования, угрожающем аварией или создающем угрозу жизни и безопасности граждан, - со дня, указанного в документе соответствующего органа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100014) Правительства РФ от 16.11.2022 N 2076)

116. В случаях, указанных в [подпунктах "а"](#P1140) и ["б" пункта 115](#P1141) настоящих Правил, исполнитель обязан в соответствии с [пунктом 104](#P1084) настоящих Правил зарегистрировать в журнале учета дату, время начала (окончания) и причины ограничения или приостановления предоставления коммунальных услуг, а также в течение суток с даты ограничения или приостановления предоставления коммунальных услуг проинформировать потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности ограничения или приостановления предоставления коммунальных услуг.

117. Исполнитель ограничивает или приостанавливает предоставление коммунальной услуги, предварительно уведомив об этом потребителя, в случае:

а) неполной оплаты потребителем коммунальной услуги в порядке и сроки, которые установлены настоящими Правилами;

(пп. "а" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100396) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

б) проведения планово-профилактического ремонта и работ по обслуживанию централизованных сетей инженерно-технического обеспечения и (или) внутридомовых инженерных систем, относящихся к общему имуществу собственников помещений в многоквартирном доме, - через 10 рабочих дней после письменного предупреждения (уведомления) потребителя.

118. Под неполной оплатой потребителем коммунальной услуги понимается наличие у потребителя задолженности по оплате 1 коммунальной услуги в размере, превышающем сумму 2 месячных размеров платы за коммунальную услугу, исчисленных исходя из норматива потребления коммунальной услуги независимо от наличия или отсутствия индивидуального или общего (квартирного) прибора учета и тарифа (цены) на соответствующий вид коммунального ресурса, действующих на день ограничения предоставления коммунальной услуги, при условии отсутствия заключенного потребителем-должником с исполнителем соглашения о погашении задолженности и (или) при невыполнении потребителем-должником условий такого соглашения.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.02.2014 [N 112](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=159279&dst=100014), от 22.05.2019 [N 637](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100017))

В случае если потребитель полностью не оплачивает все виды предоставляемых исполнителем потребителю коммунальных услуг, то исполнитель рассчитывает задолженность потребителя по каждому виду коммунальной услуги в отдельности.

В случае если потребитель частично оплачивает предоставляемые исполнителем коммунальные услуги и услуги по содержанию жилого помещения, то исполнитель делит полученную от потребителя плату между всеми указанными в платежном документе видами коммунальных услуг и платой за содержание и ремонт жилого помещения пропорционально размеру каждой платы, указанной в платежном документе. В этом случае исполнитель рассчитывает задолженность потребителя по каждому виду коммунальной услуги исходя из частично неоплаченной суммы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100398) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

119. Если иное не установлено федеральными законами, указами Президента Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации или договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, исполнитель в случае неполной оплаты потребителем коммунальной услуги вправе после предупреждения (уведомления) потребителя-должника ограничить или приостановить предоставление такой коммунальной услуги в следующем порядке:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100098) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

а) исполнитель направляет потребителю-должнику предупреждение (уведомление) о том, что в случае непогашения задолженности по оплате коммунальной услуги в течение 20 дней со дня доставки потребителю указанного предупреждения (уведомления) предоставление ему такой коммунальной услуги может быть сначала ограничено, а затем приостановлено либо при отсутствии технической возможности введения ограничения приостановлено без предварительного введения ограничения. Предупреждение (уведомление) доставляется потребителю путем вручения потребителю-должнику под расписку, или направления по почте заказным письмом (с уведомлением о вручении), или путем включения в платежный документ для внесения платы за коммунальные услуги текста соответствующего предупреждения (уведомления), или иным способом уведомления, подтверждающим факт и дату его получения потребителем, в том числе путем передачи потребителю предупреждения (уведомления) посредством сообщения по сети подвижной радиотелефонной связи на пользовательское оборудование потребителя, телефонного звонка с записью разговора, сообщения электронной почты или через личный кабинет потребителя в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства либо на официальной странице исполнителя в сети Интернет, передачи потребителю голосовой информации по сети фиксированной телефонной связи;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100099) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

б) при непогашении потребителем-должником задолженности в течение установленного в предупреждении (уведомлении) срока исполнитель при наличии технической возможности вводит ограничение предоставления указанной в предупреждении (уведомлении) коммунальной услуги;

в) при непогашении образовавшейся задолженности в течение установленного в предупреждении (уведомлении) срока и при отсутствии технической возможности введения ограничения в соответствии с [подпунктом "б"](#P1160) настоящего пункта либо при непогашении образовавшейся задолженности по истечении 10 дней со дня введения ограничения предоставления коммунальной услуги исполнитель приостанавливает предоставление такой коммунальной услуги, за исключением отопления, а в многоквартирных домах также за исключением холодного водоснабжения.

(п. 119 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100399) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

120. Предоставление коммунальных услуг возобновляется в течение 2 календарных дней со дня устранения причин, указанных в [подпунктах "а"](#P1140), ["б"](#P1141) и ["д" пункта 115](#P1144) и [пункте 117](#P1147) настоящих Правил, полного погашения задолженности и оплаты расходов исполнителя по введению ограничения, приостановлению и возобновлению предоставления коммунальной услуги в порядке и размере, которые установлены Правительством Российской Федерации, или заключения соглашения о порядке погашения задолженности и оплаты указанных расходов, если исполнитель не принял решение возобновить предоставление коммунальных услуг с более раннего момента.

(п. 120 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100404) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

121. Ограничение или приостановление исполнителем предоставления коммунальной услуги, которое может привести к нарушению прав на получение коммунальной услуги надлежащего качества потребителем, полностью выполняющим обязательства, установленные законодательством Российской Федерации и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг, не допускается, за исключением случаев, указанных в [подпунктах "а"](#P1140), ["б"](#P1141) и ["д" пункта 115](#P1144) и [пункте "б" пункта 117](#P1150) настоящих Правил.

121(1). Расходы исполнителя, связанные с введением ограничения, приостановлением и возобновлением предоставления коммунальной услуги потребителю-должнику, подлежат возмещению за счет потребителя, в отношении которого осуществлялись указанные действия, в размере, не превышающем 3 тыс. рублей в совокупности.

(п. 121(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100405) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100100) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

122. Действия по ограничению или приостановлению предоставления коммунальных услуг не должны приводить к:

а) повреждению общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме;

б) нарушению прав и интересов потребителей, пользующихся другими помещениями в этом многоквартирном доме и полностью выполняющих обязательства, установленные законодательством Российской Федерации и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальных услуг;

в) нарушению установленных требований пригодности жилого помещения для постоянного проживания граждан.

XII. Особенности предоставления коммунальной услуги

по холодному водоснабжению через водоразборную колонку

123. Предоставление коммунальной услуги по холодному водоснабжению через водоразборную колонку производится в соответствии с настоящими Правилами на основании соответствующего договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, заключаемого исполнителем с потребителем.

124. Обеспечение надлежащего технического состояния водоразборных колонок и их безопасная эксплуатация осуществляются исполнителем, а в случае нахождения водоразборной колонки в собственности потребителя - потребителем самостоятельно или на основании соответствующего договора, заключаемого с исполнителем или с иной организацией, оказывающей такого рода услуги.

125. При наличии водоразборной колонки в собственности потребителя учет потребленной холодной воды и расчеты за потребленную холодную воду производятся исходя из показаний индивидуального прибора учета.

126. При отсутствии у потребителя, в собственности которого находится водоразборная колонка, индивидуального прибора учета холодной воды размер платы за коммунальную услугу по холодному водоснабжению определяется в порядке, установленном [пунктом 42](#P578) настоящих Правил, исходя из норматива потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению через водоразборную колонку либо данных, указанных в [пункте 59](#P688) настоящих Правил.

127. Потребители помимо действий, указанных в [пункте 35](#P538) настоящих Правил, не вправе:

а) производить у водоразборных колонок мытье транспортных средств, животных, а также стирку;

б) самовольно, без разрешения исполнителя, присоединять к водоразборным колонкам трубы, шланги и иные устройства и сооружения.

XIII. Особенности предоставления коммунальной

услуги газоснабжения потребителей по централизованной

сети газоснабжения

128. Исполнитель осуществляет газоснабжение потребителя в жилом доме (домовладении) при наличии отвечающего установленным техническим требованиям бытового газопринимающего оборудования, вводного и внутреннего газопровода и другого необходимого внутридомового газового оборудования (далее - внутридомовое газовое оборудование) в жилом доме (домовладении) и при соблюдении условий, указанных в [пунктах 131](#P1194) и [131(1)](#P1204) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100040) Правительства РФ от 29.05.2023 N 859)

Исполнитель осуществляет газоснабжение потребителя в помещении в многоквартирном доме при наличии отвечающего установленным техническим требованиям бытового газопринимающего оборудования, вводного и внутреннего газопровода и другого необходимого внутриквартирного газового оборудования (далее - внутриквартирное газовое оборудование) и внутридомового газового оборудования в многоквартирном доме, а также при соблюдении условий, указанных в [пунктах 131](#P1194) и [131(1)](#P1204) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100043) Правительства РФ от 29.05.2023 N 859)

129. Потребитель обязан обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию внутридомового газового оборудования и внутриквартирного газового оборудования.

130. В случае использования коллективного (общедомового), индивидуального, общего (квартирного) прибора учета газа без температурной компенсации показания этих приборов учета применяются при расчете размера платы за коммунальную услугу по газоснабжению с использованием температурных коэффициентов, утверждаемых Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии.

131. Газоснабжение потребителя производится при условии организованных исполнителем и осуществляемых специализированной организацией аварийно-диспетчерского обеспечения, надлежащего технического обслуживания и ремонта внутридомового газового оборудования и внутриквартирного газового оборудования, а также при условии технического диагностирования газопроводов, входящих в состав внутридомового газового оборудования и (или) внутриквартирного газового оборудования, которые осуществляются по соответствующим договорам, заключенным:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.09.2017 [N 1091](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448428&dst=100023), от 29.05.2023 [N 859](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100045))

а) в многоквартирном доме:

в отношении внутридомового газового оборудования в многоквартирном доме - с товариществом или кооперативом, управляющей организацией, а при непосредственном управлении многоквартирным домом - с собственниками помещений в многоквартирном доме;

в отношении внутриквартирного газового оборудования - с собственником жилого или нежилого помещения, а в отношении внутриквартирного газового оборудования, установленного в жилом помещении государственного или муниципального жилищного фонда:

с нанимателем такого жилого помещения - в части технического обслуживания и текущего ремонта такого оборудования, а с собственником такого жилого помещения - в части капитального ремонта такого оборудования.

Техническое обслуживание внутриквартирного газового оборудования в многоквартирном доме осуществляется специализированной организацией на основании договора о техническом обслуживании внутриквартирного газового оборудования в многоквартирном доме, заключенного с каждым собственником помещения и нанимателем жилого помещения по договору социального найма, договору найма жилого помещения жилищного фонда социального использования в многоквартирном доме, если общим собранием собственников помещений в данном многоквартирном доме не принято решение об определении лица, которое от имени указанных собственников и нанимателей уполномочено на заключение договора о техническом обслуживании внутриквартирного газового оборудования в многоквартирном доме;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100046) Правительства РФ от 29.05.2023 N 859)

б) в отношении внутридомового газового оборудования в жилом доме (домовладении) - по договору с собственником жилого дома (домовладения).

(пп. "б" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100048) Правительства РФ от 29.05.2023 N 859)

131(1). Лица, указанные в [подпунктах "а"](#P1196) и ["б" пункта 131](#P1202) настоящих Правил, обязаны обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию внутридомового газового оборудования и внутриквартирного газового оборудования посредством заключения договоров в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448436&dst=100018) пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. N 410 "О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования" (далее - Правила пользования газом).

(п. 131(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100050) Правительства РФ от 29.05.2023 N 859)

132. Помимо случаев, предусмотренных [пунктом 117](#P1147) настоящих Правил, приостановление подачи газа потребителям осуществляется в случаях, предусмотренных [пунктом 115](#P1139) настоящих Правил, [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448436&dst=100018) пользования газом, а также [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448439&dst=100014) поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. N 549 "О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан".

(п. 132 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100052) Правительства РФ от 29.05.2023 N 859)

133. Работы по приостановлению и возобновлению подачи газа потребителю при наличии оснований, предусмотренных настоящими Правилами, [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448436&dst=100018) пользования газом, [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448439&dst=100014) поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. N 549 "О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан", проводятся специализированной организацией, осуществляющей техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования в многоквартирном доме, техническое обслуживание внутриквартирного газового оборудования в многоквартирном доме или внутридомового газового оборудования в жилом доме (домовладении) по договору с лицами, указанными в [пункте 131](#P1194) настоящих Правил, заключенному в соответствии с Правилами пользования газом.

(п. 133 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100053) Правительства РФ от 29.05.2023 N 859)

134. Организация, осуществляющая техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования и (или) внутриквартирного газового оборудования, по заявлению потребителя об отключении и (или) подключении газоиспользующего оборудования приостанавливает газоснабжение потребителя на срок проведения работ.

(п. 134 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448358&dst=100054) Правительства РФ от 29.05.2023 N 859)

XIV. Особенности продажи бытового газа в баллонах

135. Продаже подлежат наполненные сжиженным углеводородным газом баллоны (далее - газовые баллоны), прошедшие предварительное техническое освидетельствование и находящиеся в исправном состоянии, срок службы которых не истек.

Потребитель до момента передачи ему продавцом газовых баллонов (или одновременно с ним) обязан передать на обмен равное количество порожних газовых баллонов, находящихся в исправном состоянии, срок службы которых не истек.

(п. 135 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100407) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

136. В отношении газовых баллонов продавцом должна быть осуществлена предпродажная подготовка, которая включает в себя осмотр баллона, проверку его технического состояния на герметичность и наличие механических повреждений (по внешним признакам), проверку уровня наполнения газом методом взвешивания или иным методом, обеспечивающим проведение указанного контроля, а также проверку наличия необходимой информации о товаре.

137. Потребитель вправе потребовать провести контрольное взвешивание газовых баллонов в его присутствии.

138. Информация о газе и газовых баллонах должна содержать сведения о марке газа и его физико-химических показателях, о техническом состоянии газового баллона (номер баллона, масса порожнего баллона, дата его изготовления и дата очередного технического освидетельствования, рабочее и пробное давление, вместимость). Такие сведения указываются на поверхности баллона или на прикрепленной к нему пластине.

139. Продавец обязан ознакомить потребителя, который самостоятельно осуществляет транспортировку приобретенного газового баллона, с правилами безопасности при его транспортировке, а также с правилами безопасности при замене пустого баллона и сделать соответствующую отметку в журнале учета.

140. Вместе с газовым баллоном продавец обязан передать потребителю кассовый и товарный чеки, в которых помимо обязательных сведений указываются номер газового баллона, масса газа в баллоне, цена товара и дата продажи, товарный чек также должен содержать подпись лица, непосредственно осуществляющего продажу. Одновременно с товаром потребителю передается текст правил по безопасному пользованию газом в быту.

XV. Особенности продажи и доставки твердого топлива

141. Твердое топливо может продаваться потребителям как непосредственно в определенном месте продажи или складирования, так и с использованием предварительных заказов на продажу и доставку топлива к месту, указанному потребителем.

142. Информация о предлагаемом к продаже твердом топливе должна содержать сведения о виде, марке, типе, размере, сорте топлива и других его основных показателях (включая кубатуру пиломатериалов, правила ее измерения, коэффициенты перевода круглых лесо- и пиломатериалов в плотную кубомассу), а также об условиях возможной доставки твердого топлива к месту, указанному потребителем. Такие сведения размещаются в месте продажи или складирования твердого топлива. При продаже угля исполнителем (продавцом) необходимо указывать теплотворную способность этого вида топлива и иметь на него сертификаты качества.

143. В заявке потребителя на продажу твердого топлива указываются вид, марка, тип, размер, сорт и другие его основные показатели, количество (объем или вес), место и время доставки.

144. Потребитель вправе, а продавец твердого топлива обязан обеспечить потребителю возможность ознакомиться с порядком измерения объема и веса твердого топлива, а также определения его сортности и соответствия установленным требованиям.

145. Образцы твердого топлива размещаются с указанием его вида, марки, типа, размера, сорта и розничных цен за единицу веса и (или) объема непосредственно в месте его продажи или складирования. Твердое топливо размещается в месте его продажи или складирования раздельно по видам, маркам, размерам, сортам и другим его основным показателям, определяющим область его применения и потребительские свойства.

146. Отбор потребителем твердого топлива может производиться в месте его продажи или складирования.

147. Потребителю по его требованию должны быть предоставлены технические средства для самостоятельного контроля отобранного для приобретения твердого топлива. Потребитель вправе потребовать проведения контрольного взвешивания, обмера и проверки сортности приобретаемого твердого топлива в его присутствии.

148. Погрузка твердого топлива на транспорт производится без взимания дополнительной платы с потребителя. Разгрузка доставленного потребителю твердого топлива производится за дополнительную плату.

XV(1). Предоставление коммунальной услуги по обращению

с твердыми коммунальными отходами

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100049) Правительства РФ от 27.02.2017 N 232)

148(1). Предоставление коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами потребителю осуществляется на основании возмездного договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, из числа договоров, указанных в [пунктах 148(4)](#P1274) - [148(6)](#P1284) настоящих Правил.

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, может быть заключен с исполнителем в письменной форме или путем совершения конклюдентных действий.

Собственник нежилого помещения в многоквартирном доме в целях обеспечения обращения с твердыми коммунальными отходами заключает договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами непосредственно с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами. Указанный договор заключается в [порядке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=380283&dst=8) и в соответствии с требованиями, установленными гражданским [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493202&dst=101327) Российской Федерации и [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483135&dst=423) Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477880&dst=100011) Правительства РФ от 15.09.2018 N 1094)

Объем коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами определяется как количество образующихся у потребителя твердых коммунальных отходов в показателях объема или массы. Сопоставление массы и объема твердых коммунальных отходов осуществляется в соответствии с [пунктом 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100031) Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2024 г. N 671 "О коммерческом учете объема и (или) массы твердых коммунальных отходов".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100109) Правительства РФ от 24.05.2024 N 671)

Собственник нежилого помещения в многоквартирном доме обязан предоставлять управляющей организации, товариществу или кооперативу многоквартирного дома, в котором расположено нежилое помещение собственника, данные об объемах коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, потребленной за расчетный период по указанному договору, в течение 3 рабочих дней со дня получения от них запроса.

Управляющая организация, товарищество, кооператив предоставляют региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказывающему коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, сведения о собственниках нежилых помещений в многоквартирном доме, а также направляют уведомления собственникам нежилых помещений в многоквартирном доме о необходимости заключения договоров на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами непосредственно с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Положения [абзацев третьего](#P1242) - [пятого](#P1247) настоящего пункта не распространяются на лиц, являющихся собственниками площадей, отведенных в многоквартирном доме под машино-места.

Управляющая организация, товарищество или кооператив, осуществляющие управление многоквартирным домом, предоставляют региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами, приступающему к предоставлению коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме, в случаях, предусмотренных [подпунктами "д"](#P1298) и ["е" пункта 148(11)](#P1300) настоящих Правил, сведения, необходимые для начисления платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, не позднее чем за 5 рабочих дней до дня начала предоставления региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами в указанных случаях. Такие сведения должны включать в себя:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100101) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

фамилию, имя, отчество (при наличии), дату и место рождения, реквизиты документа, удостоверяющего личность, контактный телефон и адрес электронной почты (при наличии) каждого собственника и пользователя жилых помещений в многоквартирном доме, наименование (фирменное наименование) и место государственной регистрации юридического лица, контактный телефон, если собственником жилого помещения в многоквартирном доме является юридическое лицо;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100103) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

адреса жилых помещений в многоквартирном доме, собственникам или пользователям которых предоставляется коммунальная услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами, с указанием общей площади жилого помещения, общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, а также количества лиц, постоянно проживающих в жилом помещении, и иных сведений, необходимых для расчета платы за коммунальные услуги в соответствии с настоящими Правилами;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100104) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

сведения о применении в отношении собственника или пользователя жилых помещений в многоквартирном доме мер социальной поддержки по оплате коммунальных услуг в соответствии с законодательством Российской Федерации;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100105) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

сведения о случаях, периодах и основаниях перерасчета размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю, копии документов, подтверждающих право потребителя на перерасчет размера платы в соответствии с настоящими Правилами, за предыдущие 12 месяцев;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100106) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

реквизиты документов, подтверждающих право собственности на каждое жилое помещение в многоквартирном доме и (или) их копии (при их наличии).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100107) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

В случае непредоставления указанных сведений и (или) предоставления управляющей организацией, товариществом или кооперативом, осуществляющими управление многоквартирным домом, недостоверных сведений, убытки регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, понесенные в связи с уплатой региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами штрафа за необоснованное увеличение размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предусмотренного [пунктом 155(1)](#P1491) настоящих Правил, рассчитанного при отсутствии указанных сведений или на основании недостоверных сведений, подлежат возмещению управляющей организацией, товариществом или кооперативом, осуществляющими управление многоквартирным домом и не предоставившими сведения и (или) предоставившими недостоверные сведения.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100108) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

Предоставление указанных сведений осуществляется одновременно на бумажном носителе за подписью единоличного исполнительного органа управляющей организации, товарищества или кооператива и на электронном носителе.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100109) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

Предоставление указанных сведений не требует согласия потребителя на передачу персональных данных в силу [пункта 5 части 1 статьи 6](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482686&dst=17) Федерального закона "О персональных данных".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100110) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(1-1). Управляющая организация, правление товарищества или кооператива предоставляют региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами сведения из реестра собственников помещений в многоквартирном доме, позволяющие идентифицировать собственников помещений в данном многоквартирном доме (фамилия, имя, отчество (при наличии) собственника помещения в многоквартирном доме, полное наименование и основной государственный регистрационный номер юридического лица, если собственником помещения в многоквартирном доме является юридическое лицо, номер помещения в многоквартирном доме, собственником которого является физическое или юридическое лицо), а также сведения о размерах принадлежащих им долей в праве общей собственности на общее имущество собственников помещений в многоквартирном доме в случае изменения указанных сведений не позднее 10 рабочих дней со дня такого изменения.

Предоставление указанных сведений осуществляется одновременно на бумажном носителе за подписью единоличного исполнительного органа управляющей организации, товарищества или кооператива и на электронном носителе.

(п. 148(1-1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100111) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(2). Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенный путем совершения потребителем конклюдентных действий, считается заключенным на условиях, предусмотренных настоящими Правилами.

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами в жилом помещении в многоквартирном доме или жилом доме (домовладении), заключенный в письменной форме, должен соответствовать настоящим Правилам. В случае несоответствия указанного договора настоящим Правилам он считается заключенным на условиях, предусмотренных настоящими Правилами.

Потребителю в жилом помещении не может быть отказано в предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами в случае отсутствия у потребителя заключенного в письменной форме договора, содержащего положения о предоставлении такой коммунальной услуги.

148(3). Исполнителем коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами может выступать лицо из числа лиц, указанных в [пунктах 148(4)](#P1274) и [148(5)](#P1279) настоящих Правил. При этом период времени, в течение которого указанное лицо обязано предоставлять коммунальную услугу потребителям и вправе требовать от потребителей оплаты предоставленной коммунальной услуги, подлежит определению в соответствии с [пунктами 148(8)](#P1287) - [148(11)](#P1292) настоящих Правил.

148(4). Условия предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме в зависимости от выбранного способа управления многоквартирным домом определяются:

а) в договоре управления многоквартирным домом, заключаемом собственниками помещений в многоквартирном доме или органом управления товарищества, кооператива с управляющей организацией, выбранной в установленном жилищным законодательством Российской Федерации порядке для управления многоквартирным домом, за исключением случаев, указанных в [подпунктах "г"](#P260) - ["е" пункта 148(11)](#P1300) настоящих Правил. При этом управляющая организация не вправе отказаться от включения в указанный договор условий о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставление которой возможно с учетом степени благоустройства многоквартирного дома, а равно не вправе отказать в предоставлении такой коммунальной услуги;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100114) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

б) в договоре о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключаемом товариществом или кооперативом с собственниками жилых помещений в многоквартирном доме, в котором создано товарищество или кооператив. При этом товарищество или кооператив не вправе отказать собственнику помещения в многоквартирном доме, являющемуся или не являющемуся его членом, в заключении договора о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставление которой возможно с учетом степени благоустройства многоквартирного дома, а равно не вправе отказать в предоставлении такой коммунальной услуги;

в) в договорах на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключаемых собственниками жилых помещений в многоквартирном доме с соответствующим региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами.

148(5). Условия предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами собственнику и пользователю жилого дома (домовладения) по его выбору определяются:

а) в договоре на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключаемом собственником жилого дома (домовладения) с соответствующим региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100116) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

б) в договоре на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключаемом собственником жилого дома (домовладения) с организацией (в том числе садоводческим или огородническим некоммерческим товариществом), которая от своего имени и в интересах собственника заключает договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с соответствующим региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100176), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100117))

148(6). Условия предоставления коммунальной услуги нанимателю, ссудополучателю по договору безвозмездного пользования помещением, арендатору жилого помещения определяются в соответствии с [пунктом 11](#P243) настоящих Правил.

При этом собственник жилого помещения, выступающий наймодателем, ссудодателем или арендодателем жилого помещения, в целях обеспечения предоставления нанимателям, ссудополучателям, арендаторам коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставление которой возможно с учетом степени благоустройства жилого помещения, заключает с исполнителем договор, содержащий положения о предоставлении такой коммунальной услуги, из числа договоров, указанных в [пунктах 148(4)](#P1274) и [148(5)](#P1279) настоящих Правил.

148(7). Предоставление коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами обеспечивается управляющей организацией, товариществом или кооперативом либо организацией, указанной в [подпункте "б" пункта 148(5)](#P1282) настоящих Правил, посредством заключения с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами в целях обеспечения предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами потребителям.

148(8). Управляющая организация, выбранная в установленном жилищным законодательством Российской Федерации порядке для управления многоквартирным домом, приступает к предоставлению коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами потребителям в многоквартирном доме, за исключением случаев, предусмотренных [подпунктами "г"](#P260) - ["е" пункта 148(11)](#P1300) настоящих Правил, с даты, указанной в решении общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме о выборе управляющей организации, или с даты заключения договора управления многоквартирным домом, в том числе с управляющей организацией, выбранной органом местного самоуправления по итогам проведения открытого конкурса, но не ранее даты начала вывоза твердых коммунальных отходов по договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенному управляющей организацией с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами. Управляющая организация прекращает предоставление коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами с даты расторжения договора управления многоквартирным домом по основаниям, установленным жилищным или гражданским законодательством Российской Федерации, или с даты расторжения договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенного управляющей организацией с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100118) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(9). Товарищество или кооператив, если собственниками помещений в многоквартирном доме в качестве способа управления многоквартирным домом выбрано управление товариществом или кооперативом, приступает к предоставлению коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами потребителям в многоквартирном доме, за исключением случаев, предусмотренных [подпунктами "г"](#P260) - ["е" пункта 148(11)](#P1300) настоящих Правил, с даты его государственной регистрации, но не ранее даты начала вывоза твердых коммунальных отходов по договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенному товариществом или кооперативом с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами. Товарищество или кооператив прекращает предоставление коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами с даты своей ликвидации или с указанной в [пункте 148(8)](#P1287) настоящих Правил даты начала предоставления коммунальной услуги управляющей организацией, с которой органом управления товарищества или кооператива заключен договор управления многоквартирным домом, или с даты расторжения договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенного товариществом или кооперативом с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100119) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(10). Организация, указанная в [подпункте "б" пункта 148(5)](#P1282) настоящих Правил, приступает к предоставлению коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами потребителям в жилом доме (домовладении) с даты начала предоставления коммунальной услуги, указанной в заключенном с собственником жилого дома (домовладения) в письменной форме договоре о предоставлении коммунальной услуги. Организация, указанная в [подпункте "б" пункта 148(5)](#P1282) настоящих Правил, прекращает предоставление коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами с даты расторжения договора о предоставлении указанной коммунальной услуги по основаниям, установленным жилищным, гражданским законодательством Российской Федерации или законодательством Российской Федерации об отходах производства и потребления.

148(11). Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами приступает к предоставлению коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами:

а) собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме, в котором в качестве способа управления выбрано непосредственное управление, - с даты, указанной в решении общего собрания собственников помещений о выборе такого способа управления, до даты начала предоставления коммунальных услуг управляющей организацией либо товариществом или кооперативом, указанной в [пункте 148(8)](#P1287) или [148(9)](#P1289) настоящих Правил;

б) собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме, в котором не выбран способ управления либо способ управления выбран, но не наступили события, указанные в [пункте 148(8)](#P1287) или [148(9)](#P1289) настоящих Правил, - со дня возникновения права собственности на помещение, со дня предоставления жилого помещения жилищным кооперативом, со дня заключения договора найма, со дня заключения договора аренды, если иной срок не установлен законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, или со дня прекращения ранее выбранного способа управления многоквартирным домом до дня начала предоставления коммунальных услуг управляющей организацией либо товариществом или кооперативом, указанного в [пункте 148(8)](#P1287) или [148(9)](#P1289) настоящих Правил;

в) собственникам и пользователям жилых домов (домовладений) - со дня возникновения права собственности на жилой дом (домовладение) или иного законного права пользования жилым домом, если иной срок не установлен законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, за исключением периода времени, в течение которого собственником жилого дома (домовладения) и организацией, указанной в [подпункте "б" пункта 148(5)](#P1282) настоящих Правил, в письменной форме заключен и исполняется договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами и такой договор не расторгнут;

г) собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме в случае, если общим собранием собственников помещений в таком многоквартирном доме принято решение о сохранении порядка предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами и расчетов за такую коммунальную услугу, действовавшего до принятия решения об изменении способа управления многоквартирным домом или о выборе управляющей организации при принятии собственниками помещений в многоквартирном доме решения об изменении способа управления многоквартирным домом или о выборе управляющей организации, - с даты принятия такого решения;

(пп. "г" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100121) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

д) собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме, в отношении которого договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенный управляющей организацией, товариществом или кооперативом с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами, считается прекращенным, - по истечении 30 календарных дней со дня направления уведомления, предусмотренного [частью 3 статьи 157.2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=755) Жилищного кодекса Российской Федерации;

(пп. "д" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100123) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

е) при принятии общим собранием собственников помещений в многоквартирном доме решения, предусмотренного [пунктом 4.4 части 2 статьи 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=740) Жилищного кодекса Российской Федерации, - с даты, определенной в таком решении, а в случае принятия региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами решения о переносе срока, с которого договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами считается заключенным, не более чем на 3 календарных месяца в соответствии с положениями [пункта 1 части 7 статьи 157.2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=760) Жилищного кодекса Российской Федерации, - с даты, определенной указанным решением регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами.

(пп. "е" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100124) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(11-1). В случае, указанном в [подпункте "е" пункта 148(11)](#P1300) настоящих Правил, региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами приступает к предоставлению коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами с даты, указанной в [подпункте "е" пункта 148(11)](#P1300) настоящих Правил, при условии поступления в его адрес копии решений и протокола общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме по вопросу, указанному в [пункте 4.4 части 2 статьи 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=740) Жилищного кодекса Российской Федерации.

Не позднее 10 календарных дней до даты начала предоставления региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами в случаях, указанных в [подпунктах "д"](#P1298) и ["е" пункта 148(11)](#P1300) настоящих Правил, региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами доводит до сведения собственников и пользователей жилых помещений в многоквартирном доме путем размещения на своем официальном сайте в сети Интернет и в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства следующую информацию:

даты заключения и начала исполнения региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами;

перечень сведений из числа указанных в [абзацах восьмом](#P1251) - [двенадцатом пункта 148(1)](#P1259) настоящих Правил, которые собственникам жилых помещений в многоквартирном доме необходимо предоставить региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами для расчета размера платы за коммунальную услугу;

информация о сроках и способах внесения платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, в том числе непосредственно региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами без оплаты комиссии (для граждан);

платежные реквизиты регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами;

информация об адресе (местонахождении) регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, а также адресах (местонахождении) его филиалов (при наличии), контактных телефонах и адресах электронной почты (при наличии).

В случае принятия региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами решения о переносе срока, по истечении которого договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами считается заключенным, региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами в срок, указанный в [пункте 1 части 7 статьи 157.2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=760) Жилищного кодекса Российской Федерации, уведомляет путем размещения этого решения на своем официальном сайте в сети Интернет и в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства о принятом решении лицо, по инициативе которого было созвано общее собрание собственников помещений в многоквартирном доме по вопросу, указанному в [пункте 4.4 части 2 статьи 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=740) Жилищного кодекса Российской Федерации, с доведением до данного лица информации, предусмотренной [абзацами третьим](#P1304) - [седьмым](#P1308) настоящего пункта. Указанная информация в тот же срок размещается региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства.

(п. 148(11-1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100126) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(11-2). Лицо, по инициативе которого было созвано общее собрание собственников помещений в многоквартирном доме по вопросу, указанному в [пункте 4.4 части 2 статьи 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=740) Жилищного кодекса Российской Федерации, доводит до сведения собственников и пользователей помещений в многоквартирном доме информацию, полученную от регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в соответствии с [пунктом 148(11-1)](#P1302) настоящих Правил, путем размещения в общедоступных местах (на досках объявлений, расположенных во всех подъездах многоквартирного дома или в пределах земельного участка, на котором расположен многоквартирный дом) в течение 5 календарных дней со дня ее получения.

(п. 148(11-2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100135) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(11-3). В случае, указанном в [подпункте "д" пункта 148(11)](#P1298) настоящих Правил, региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами одновременно с уведомлением, предусмотренным [частью 3 статьи 157.2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=755) Жилищного кодекса Российской Федерации, доводит до сведения собственников и пользователей помещений в многоквартирном доме информацию, указанную в [пункте 148(11-1)](#P1302) настоящих Правил, путем размещения в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства, на своем официальном сайте в сети Интернет, в общедоступных местах (на досках объявлений, расположенных во всех подъездах многоквартирного дома или в пределах земельного участка, на котором расположен многоквартирный дом), а также путем опубликования в печатных изданиях, в которых публикуются акты органов местного самоуправления.

(п. 148(11-3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100136) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(12). Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами отвечает за обращение с твердыми коммунальными отходами с момента погрузки таких отходов в мусоровоз. Погрузка твердых коммунальных отходов включает в себя уборку мест погрузки твердых коммунальных отходов.

(п. 148(12) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477879&dst=100017) Правительства РФ от 15.12.2018 N 1572)

148(13). Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключаемый в том числе с собственником или пользователем жилого дома (домовладения), должен включать условия, указанные в [подпунктах "а"](#P294) - ["е"](#P303) и ["л"](#P310) - ["с" пункта 19](#P317) настоящих Правил, а также порядок определения объема предоставленной коммунальной услуги и размера платы за коммунальную услугу, в том числе сведения о количестве расчетных единиц, используемых при определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 15.12.2018 [N 1572](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477879&dst=100019), от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100015), от 28.11.2023 [N 2004](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476699&dst=100011), от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100111))

Договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами заключаются в случаях, предусмотренных [частями 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=750) и [9 статьи 157.2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=764) Жилищного кодекса Российской Федерации, между собственниками помещений в многоквартирном доме и региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами в соответствии с [формой](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=380283&dst=100107) типового договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 г. N 1156 "Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25 августа 2008 г. N 641".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100137) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(14). Для заключения в письменной форме договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, из числа договоров, указанных в [подпунктах "а"](#P1275) и ["б" пункта 148(4)](#P1277) настоящих Правил, исполнитель в лице управляющей организации, товарищества или кооператива обязан не позднее 20 рабочих дней со дня, указанного соответственно в [пункте 148(8)](#P1287) или [148(9)](#P1289) настоящих Правил, передать подписанный им проект договора в 2 экземплярах собственнику помещения в многоквартирном доме по месту нахождения исполнителя, по почте или иным согласованным с собственником способом. Собственник помещения в многоквартирном доме, получивший проект договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, при отсутствии у него разногласий по такому проекту обязан в течение 30 дней со дня его получения передать исполнителю по месту нахождения исполнителя, по почте или иным согласованным с исполнителем способом подписанный им 1 экземпляр договора с указанием в нем информации, предусмотренной [подпунктами "в"](#P296), ["г"](#P300), ["д"](#P302) и ["л" пункта 19](#P310) настоящих Правил, а также сведений о количестве расчетных единиц, используемых при определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов, и приложением к нему копий следующих документов:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100015), от 28.11.2023 [N 2004](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476699&dst=100012), от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100112))

а) документ, подтверждающий право собственности (пользования) на помещение в многоквартирном доме (жилой дом);

б) документ, удостоверяющий личность физического лица - собственника помещения, либо свидетельство о государственной регистрации юридического лица - собственника помещения.

148(15). Собственник помещения в многоквартирном доме и собственник жилого дома (домовладения) вправе инициировать заключение в письменной форме договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, из числа договоров, указанных в [подпунктах "а"](#P1275) и ["б" пункта 148(4)](#P1277) и [подпункте "б" пункта 148(5)](#P1282) настоящих Правил, путем подачи исполнителю по месту его нахождения, по почте или иным согласованным с исполнителем способом подписанного собственником (одним из сособственников) заявления о заключении договора в 2 экземплярах, содержащего информацию, указанную в [подпунктах "в"](#P296), ["г"](#P300), ["д"](#P302) и ["л" пункта 19](#P310) настоящих Правил, а также сведения о количестве расчетных единиц, используемых при определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов, и копий документов, указанных в [пункте 148(14)](#P1321) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100015), от 28.11.2023 [N 2004](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476699&dst=100013), от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100112))

Подачу документов в месте нахождения исполнителя может осуществить один из сособственников при предъявлении документа, удостоверяющего личность, или уполномоченный представитель любого из сособственников при предъявлении оформленной в установленном порядке доверенности.

Исполнитель, получивший заявление и прилагаемые к нему документы, обязан их зарегистрировать в день поступления, сделать на втором экземпляре заявления отметку о дате принятия заявления и прилагаемых к нему документов и передать его заявителю.

Исполнитель не позднее 10 рабочих дней со дня принятия заявления и прилагаемых к нему документов обязан выдать заявителю в месте нахождения исполнителя, по почте или иным согласованным с заявителем способом подписанный исполнителем проект договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, в 2 экземплярах.

При наличии разногласий по полученному от исполнителя проекту договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, их рассмотрение осуществляется в соответствии с [пунктом 24](#P334) настоящих Правил.

148(16). Для заключения в письменной форме договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами собственник жилого помещения в многоквартирном доме или собственник жилого дома (домовладения) подает региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами, в зоне деятельности которого образуются твердые коммунальные отходы, по месту его нахождения, по почте или иным согласованным с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами способом подписанное собственником (одним из сособственников) заявление о заключении договора в 2 экземплярах, содержащее информацию, указанную в [подпунктах "в"](#P296), ["г"](#P300), ["д"](#P302) и ["л" пункта 19](#P310) настоящих Правил, а также сведения о количестве расчетных единиц, используемых при определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов, и копии документов, указанных в [пункте 148(14)](#P1321) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100015), от 28.11.2023 [N 2004](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476699&dst=100014), от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100112))

148(17). В случае если собственники помещений в многоквартирном доме, осуществляющие непосредственное управление таким домом, приняли на общем собрании решение о выдаче одному из собственников или иному лицу полномочий действовать в отношениях с третьими лицами от имени собственников в таком доме, это уполномоченное лицо вправе обратиться к региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами для заключения в письменной форме договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами в отношении всех собственников со следующими документами:

а) заявление о заключении договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, подписанное таким лицом;

б) копия решения общего собрания о выдаче уполномоченному лицу полномочий действовать в отношениях с третьими лицами от имени собственников в таком доме;

в) копия доверенности, выданной уполномоченному лицу в письменной форме всеми или большинством собственников;

г) информация, указанная в [подпунктах "в"](#P296), ["г"](#P300), ["д"](#P302) и ["л" пункта 19](#P310) настоящих Правил, а также сведения о количестве расчетных единиц, используемых при определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100015), от 28.11.2023 [N 2004](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476699&dst=100015), от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100112))

148(18). Заключение договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляется в порядке, указанном в [пункте 148(15)](#P1325) настоящих Правил.

148(19). Основанием для отказа в заключении договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, может явиться только то, что степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома не позволяет предоставить потребителю коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, о предоставлении которой заявитель указал в заявлении о заключении договора, содержащего положения о предоставлении указанной коммунальной услуги, или то, что организация, в которую обратился потребитель для заключения этого договора, не имеет возможности предоставления коммунальной услуги потребителю по причине ненаступления событий, указанных в [пунктах 148(8)](#P1287) - [148(11)](#P1292) настоящих Правил. В случае отказа от заключения договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, исполнитель обязан в 5-дневный срок со дня обращения заявителя за заключением договора в письменной форме уведомить его об отказе от заключения договора с указанием причин такого отказа.

148(20). В случае представления в соответствии с [пунктами 148(15)](#P1325) - [148(17)](#P1333) настоящих Правил заявителем неполного пакета документов или неправильного их оформления применяются положения [пункта 29](#P347) настоящих Правил.

148(21). Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенный в письменной форме, вступает в силу и является обязательным для сторон со дня его подписания обеими сторонами. Условиями такого договора может быть предусмотрено, что права и обязанности сторон возникают с более поздней даты после даты вступления этого договора в силу.

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенный путем совершения потребителем конклюдентных действий, считается заключенным потребителем с соответствующим исполнителем с даты начала предоставления коммунальных услуг таким исполнителем, указанной в [пунктах 148(8)](#P1287) - [148(11)](#P1292) настоящих Правил.

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, действует до даты (включительно) прекращения предоставления указанной коммунальной услуги соответствующим исполнителем, указанной в [пунктах 148(8)](#P1287) - [148(11)](#P1292) настоящих Правил.

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, может быть расторгнут досрочно по основаниям, предусмотренным гражданским, жилищным законодательством Российской Федерации или законодательством Российской Федерации об отходах производства и потребления.

148(22). Исполнитель коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами обязан:

а) предоставлять потребителю коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в необходимых для него объемах и надлежащего качества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, настоящими Правилами и договором, содержащим положения о предоставлении указанной коммунальной услуги;

б) заключать с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, за исключением случаев, указанных в [пункте 148(11)](#P1292) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100140) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

в) самостоятельно или с привлечением других лиц осуществлять техническое обслуживание внутридомовых инженерных систем, с использованием которых потребителю предоставляется коммунальная услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами, за исключением случаев, предусмотренных [подпунктами "б"](#P1294), ["г"](#P1296) - ["е" пункта 148(11)](#P1300) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100141) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

г) производить в установленном настоящими Правилами порядке расчет размера платы за предоставленную коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами и при наличии оснований производить перерасчет размера платы за указанную коммунальную услугу, в том числе в связи с предоставлением коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими допустимую продолжительность, за период временного отсутствия потребителя в занимаемом жилом помещении;

д) производить непосредственно при обращении потребителя проверку правильности исчисления предъявленного потребителю для уплаты размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, задолженности потребителя или переплаты им за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, правильности начисления потребителю неустоек (штрафов, пеней) и немедленно по результатам проверки выдавать потребителю документы, содержащие правильно начисленные платежи. Выдаваемые потребителю документы по его просьбе должны быть заверены подписью руководителя и печатью исполнителя (при наличии). В случае если проведение такой проверки непосредственно при обращении потребителя невозможно, проверка может проводиться в срок, определенный по договоренности потребителя и исполнителя, но не превышающий 1 месяц со дня обращения потребителя. Документы по результатам проверки предоставляются потребителю способом, согласованным потребителем и исполнителем, не позднее 5 рабочих дней после завершения такой проверки;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100142) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

е) принимать в порядке и в сроки, которые установлены настоящими Правилами, сообщения потребителей о факте предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, организовывать и проводить проверку такого факта с составлением соответствующего акта проверки, а при наличии вреда, причиненного нарушением качества коммунальных услуг, - также акта, фиксирующего вред, причиненный жизни, здоровью или имуществу потребителя;

ж) вести учет жалоб (заявлений, обращений, требований, претензий) потребителей на качество предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, учет сроков и результатов их рассмотрения и исполнения, а также в течение 3 рабочих дней со дня получения жалобы (заявления, обращения, требования, претензии) направлять потребителю ответ о ее удовлетворении либо об отказе в удовлетворении с указанием причин отказа;

з) информировать потребителей в порядке и в сроки, которые установлены настоящими Правилами, о причинах и предполагаемой продолжительности предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность;

и) информировать потребителя о дате начала проведения планового перерыва в предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами не позднее чем за 10 рабочих дней до начала перерыва;

к) предоставить потребителю (путем указания в договоре, содержащем положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, размещения на досках объявлений, расположенных во всех подъездах многоквартирного дома или в пределах земельного участка, на котором расположен многоквартирный дом (жилой дом или комплекс жилых домов), в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства, на официальном сайте исполнителя в сети Интернет, а также на досках объявлений, расположенных в помещении исполнителя в месте, доступном для всех потребителей, а в случаях, предусмотренных [пунктом 148(11)](#P1292) настоящих Правил, путем размещения в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства, на официальном сайте исполнителя в сети Интернет, а также на досках объявлений, расположенных в помещении регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в месте, доступном для всех потребителей) следующую информацию:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100143) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

сведения об исполнителе - наименование, место нахождения (адрес его постоянно действующего исполнительного органа), сведения о государственной регистрации, режим работы, адрес сайта исполнителя в сети Интернет, а также адреса сайтов в сети Интернет, на которых исполнитель в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, обязан размещать информацию об исполнителе, фамилия, имя и отчество руководителя;

адреса и номера телефонов диспетчерской, аварийно-диспетчерской службы исполнителя;

размеры тарифов (цен) на коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами и реквизиты нормативных правовых актов, которыми они установлены;

порядок и форма оплаты коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, сведения о последствиях несвоевременного и (или) неполного внесения платы за коммунальную услугу;

показатели качества коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, предельные сроки устранения аварий и иных нарушений порядка предоставления коммунальной услуги, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами, а также информация о настоящих Правилах;

наименования, адреса и телефоны органов исполнительной власти (их территориальных органов и подразделений), уполномоченных осуществлять контроль за соблюдением настоящих Правил;

информация об обязанности потребителя сообщать исполнителю коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами об изменении количества зарегистрированных граждан в жилом помещении;

сведения о необходимости заключения собственником нежилого помещения в многоквартирном доме в письменной форме договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами непосредственно с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами и последствиях незаключения такого договора;

л) предоставлять любому потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения от него заявления информацию в письменной форме за запрашиваемые потребителем расчетные периоды о помесячных объемах и (или) массе твердых коммунальных отходов, образующихся в помещении в многоквартирном доме, и суммарном объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов, образующихся в жилых и нежилых помещениях в многоквартирном доме, рассчитанных с применением нормативов накопления твердых коммунальных отходов или количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах (площадках) накопления;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477879&dst=100020) Правительства РФ от 15.12.2018 N 1572)

м) нести иные обязанности, предусмотренные жилищным законодательством Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами.

148(22-1). Управляющая организация, товарищество или кооператив, осуществляющие управление многоквартирным домом, в случаях, предусмотренных [подпунктами "б"](#P1294), ["г"](#P1296) - ["е" пункта 148(11)](#P1300) настоящих Правил, обязаны:

а) самостоятельно или с привлечением других лиц осуществлять техническое обслуживание внутридомовых инженерных систем, с использованием которых предоставляется коммунальная услуга по обращению с твердыми бытовыми отходами потребителю;

б) принимать в порядке и сроки, которые установлены настоящими Правилами, сообщения потребителей о факте предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, организовывать и проводить совместно с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами проверку такого факта с составлением соответствующего акта проверки, а при наличии вреда, причиненного нарушением качества коммунальных услуг, - также акта, фиксирующего вред, причиненный жизни, здоровью или имуществу потребителя;

в) вести учет жалоб (заявлений, обращений, требований, претензий) потребителей на качество предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, учет сроков и результатов их рассмотрения и исполнения, а также в течение 3 рабочих дней со дня получения жалобы (заявления, обращения, требования, претензии) направлять потребителю ответ о ее удовлетворении либо об отказе в удовлетворении с указанием причин отказа.

(п. 148(22-1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100145) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(23). Исполнитель коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами имеет право:

а) требовать внесения платы за потребленную коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, а также в случаях, установленных федеральными законами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, - уплаты неустоек (штрафов, пеней);

б) привлекать на основании соответствующего договора, содержащего условие об обеспечении требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных, организацию или индивидуального предпринимателя:

для доставки платежных документов потребителям;

для начисления платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами и подготовки доставки платежных документов потребителям;

в) устанавливать в порядке, предусмотренном [пунктом 148(35)](#P1419) настоящих Правил, количество граждан, проживающих (в том числе временно) в занимаемом потребителем жилом помещении, и составлять акт об установлении количества таких граждан для расчета размера платы за предоставленную коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами;

г) уведомлять потребителя о наличии задолженности по оплате коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами или задолженности по уплате неустоек (штрафов, пеней) посредством передачи смс-сообщения по сети подвижной радиотелефонной связи на пользовательское оборудование потребителя, телефонного звонка с записью разговора, сообщения электронной почты или через личный кабинет потребителя в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства, посредством размещения на официальной странице исполнителя в сети Интернет либо посредством передачи потребителю голосовой информации по сети фиксированной телефонной связи;

д) осуществлять иные права, предусмотренные жилищным законодательством Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами.

148(23-1). Предусмотренные [пунктом 148(23)](#P1377) настоящих Правил права исполнителя в случаях, предусмотренных [подпунктами "г"](#P260) - ["е" пункта 148(11)](#P1300) настоящих Правил, могут быть переданы управляющей организации, товариществу или кооперативу, осуществляющим управление многоквартирным домом, на основании договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенному между управляющей организацией, товариществом или кооперативом, осуществляющими управление многоквартирным домом, и региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами, по соглашению сторон такого договора. Информация о передаче указанных прав исполнителя управляющей организации, товариществу или кооперативу, осуществляющим управление многоквартирным домом, предоставляется региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами потребителям способами, предусмотренными [подпунктом "к" пункта 148(22)](#P1359) настоящих Правил.

(п. 148(23-1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100150) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

148(24). Потребитель коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами имеет право:

а) получать в необходимых объемах коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами надлежащего качества;

б) получать от исполнителя сведения о правильности исчисления предъявленного потребителю для уплаты размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, а также о наличии (об отсутствии) задолженности или переплаты потребителя за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, наличии оснований и правильности начисления исполнителем потребителю неустоек (штрафов, пеней);

в) требовать от исполнителя проведения проверок качества предоставляемой коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, оформления и предоставления акта проверки, акта об устранении выявленных недостатков;

г) получать от исполнителя информацию, которую он обязан предоставить потребителю в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами;

д) требовать в случаях и порядке, которые установлены настоящими Правилами, изменения размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами при предоставлении указанной коммунальной услуги ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, а также за период временного отсутствия потребителя в занимаемом жилом помещении;

е) требовать от исполнителя возмещения убытков и вреда, причиненного жизни, здоровью или имуществу потребителя вследствие предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, а также морального вреда в соответствии с законодательством Российской Федерации;

ж) требовать от исполнителя проведения проверок качества предоставляемой коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами в порядке, установленном настоящими Правилами, оформления и направления потребителям акта проверки и акта об устранении выявленных недостатков;

з) осуществлять иные права, предусмотренные жилищным законодательством Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами.

148(25). Потребитель коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами обязан:

а) при обнаружении неисправностей, пожара и аварий в мусоропроводе и мусороприемных камерах, а также при обнаружении нарушений качества предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами немедленно сообщать о них в аварийно-диспетчерскую службу исполнителя или в иную службу, указанную исполнителем, а при наличии возможности - принимать меры по устранению таких неисправностей, пожара и аварий;

б) информировать исполнителя об увеличении или уменьшении числа граждан, проживающих (в том числе временно) в занимаемом им жилом помещении, не позднее 5 рабочих дней со дня наступления таких изменений, в случае если размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю в жилом помещении, определяется исходя из количества проживающих граждан;

в) своевременно и в полном объеме вносить плату за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами;

г) нести иные обязанности, предусмотренные жилищным законодательством Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами и договором, содержащим положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами.

148(26). Потребитель коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами не вправе складировать твердые коммунальные отходы вне контейнеров, бункеров, иных емкостей и специальных площадок для крупногабаритных отходов, предназначенных для их накопления в соответствии с договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заполнять контейнеры для твердых коммунальных отходов, предназначенные для накопления отходов других лиц и не указанные в договоре на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, или контейнеры, не предназначенные для таких видов отходов.

148(27). Расчетный период для оплаты коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами устанавливается равным календарному месяцу.

148(28). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами рассчитывается исходя из цены, определенной в пределах утвержденного единого тарифа на услугу регионального оператора, установленного региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами в порядке, определенном Федеральным законом "Об отходах производства и потребления".

В случае установления тарифов (цен), дифференцированных по группам потребителей, размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами рассчитывается с применением тарифов (цен), установленных для соответствующей группы потребителей.

При расчете размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами исполнителю в целях предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами потребителям, применяются тарифы (цены) регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, используемые при расчете размера платы за коммунальные услуги для потребителей.

148(29). Коммунальная услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами не предоставляется на общедомовые нужды.

148(30). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю в жилом помещении, определяется в соответствии с [формулой 9(1)](#P2222) приложения N 2 к настоящим Правилам.

В случае принятия органом государственной власти субъекта Российской Федерации решения об осуществлении потребителями оплаты коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами исходя из общей площади жилого помещения размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю в жилом помещении, определяется в соответствии с [формулой 9(2)](#P2228) приложения N 2 к настоящим Правилам.

В случаях, предусмотренных [пунктами 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100038) и [9](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100042) Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2024 г. N 671 "О коммерческом учете объема и (или) массы твердых коммунальных отходов", размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю в жилом помещении, определяется в соответствии с [формулами 9(3а)](#P2239) и [9(3б)](#P2250) приложения N 2 к настоящим Правилам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100113) Правительства РФ от 24.05.2024 N 671)

Органом государственной власти субъекта Российской Федерации может быть принято решение о расчете размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю в жилом помещении, в соответствии с [формулами 9(1)](#P2222) и (или) [9(2)](#P2230) приложения N 2 к настоящим Правилам в период с января по декабрь отчетного года с последующим перерасчетом размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами по итогам отчетного года в течение I квартала года, следующего за отчетным годом, с учетом объема вывезенных контейнеров в соответствии с [формулами 9(3)](#P2236) и (или) [9(4)](#P2254) приложения N 2 к настоящим Правилам и временного отсутствия потребителя в порядке, установленном для перерасчета размера указанной платы в соответствии с [пунктами 91](#P1019) - [95](#P1046) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=472595&dst=100013) Правительства РФ от 18.03.2024 N 318)

148(31). Расчет размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю, проживающему в комнате (комнатах) в жилом помещении, являющемся коммунальной квартирой, осуществляется в соответствии с [формулой 9(7)](#P2268) приложения N 2 к настоящим Правилам.

В случае принятия органом государственной власти субъекта Российской Федерации решения об осуществлении потребителями оплаты коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами исходя из общей площади жилого помещения размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю, проживающему в комнате (комнатах) в жилом помещении, являющемся коммунальной квартирой, осуществляется в соответствии с [формулой 9(8)](#P2277) приложения N 2 к настоящим Правилам.

148(32). Расчет размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителям в жилых помещениях в общежитиях коридорного, гостиничного и секционного типа (с наличием на этажах общих кухонь, туалетов или блоков душевых), производится в порядке, установленном для расчета размера платы за такую коммунальную услугу для потребителей, проживающих в коммунальной квартире.

148(33). Расчет размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителям в жилых помещениях в общежитиях квартирного типа, производится в порядке, установленном для расчета размера платы за такую коммунальную услугу для потребителей, проживающих в жилых помещениях.

148(34). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами рассчитывается в соответствии с настоящими Правилами исходя из числа постоянно проживающих и временно проживающих потребителей в жилом помещении.

Потребитель считается временно проживающим в жилом помещении, если он фактически проживает в этом жилом помещении более 5 дней подряд.

148(35). В случае если исполнитель располагает сведениями о временно проживающих в жилом помещении потребителях, не зарегистрированных в этом помещении по постоянному (временному) месту жительства или месту пребывания, он вправе составить акт об установлении количества граждан, временно проживающих в жилом помещении для расчета размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Указанный акт составляется в порядке, определенном [пунктом 56(1)](#P668) настоящих Правил.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  О выявлении конституционно-правового смысла п. 148(36) см. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=433197&dst=100060) КС РФ от 02.12.2022 N 52-П. |  |

148(36). При отсутствии постоянно и временно проживающих в жилом помещении граждан объем коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами рассчитывается с учетом количества собственников такого помещения.

148(37). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную временно проживающим потребителям, рассчитывается в соответствии с [пунктами 57](#P679), [57(1)](#P682) и [58](#P686) настоящих Правил.

148(38). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю в нежилом помещении в многоквартирном доме, определяется в соответствии с [формулой 9(5)](#P2257) приложения N 2 к настоящим Правилам.

В случаях, предусмотренных [пунктами 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100038) и [9](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100042) Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2024 г. N 671 "О коммерческом учете объема и (или) массы твердых коммунальных отходов", размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю в нежилом помещении в многоквартирном доме, определяется в соответствии с [формулами 9(3а)](#P2239) и [9(3б)](#P2250) приложения N 2 к настоящим Правилам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100115) Правительства РФ от 24.05.2024 N 671)

148(39). Потребители обязаны своевременно вносить плату за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Плата за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами вносится потребителями исполнителю либо действующему по его поручению платежному агенту или банковскому платежному агенту.

148(40). Потребители вправе при наличии договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенного с исполнителем в лице управляющей организации, товарищества или кооператива, вносить плату за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами непосредственно региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами, который оказывает такую услугу исполнителю, либо через указанных таким региональным оператором платежных агентов или банковских платежных агентов, если решение о переходе на такой способ расчетов и о дате перехода принято общим собранием собственников помещений в многоквартирном доме, членов товарищества или кооператива. В этом случае исполнитель обязан в срок не позднее 5 рабочих дней со дня принятия указанного решения предоставить региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами информацию о принятом решении.

Внесение потребителем платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами непосредственно региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами рассматривается как выполнение обязательства по внесению платы за указанную коммунальную услугу перед исполнителем. При этом исполнитель отвечает за надлежащее предоставление коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами потребителям и не вправе препятствовать потребителям в осуществлении платежа непосредственно региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами либо действующему по его поручению платежному агенту или банковскому платежному агенту.

148(41). Потребитель вправе оплачивать коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами одним из способов, установленных [пунктом 65](#P739) настоящих Правил, в порядке, установленном [пунктами 66](#P744) - [67](#P746), [69](#P750) и [72](#P786) - [77](#P799) настоящих Правил.

148(42). Информация об изменении предельных тарифов и нормативов накопления твердых коммунальных отходов доводится исполнителем до потребителя в письменной форме не позднее чем за 30 дней до даты выставления платежных документов, если иной срок не установлен договором, содержащим положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами.

148(43). Размер определенных законом или договором, содержащим положения о предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, неустоек (штрафов, пеней) за нарушение потребителем условий такого договора, указывается исполнителем в платежном документе для внесения платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами.

148(44). При временном, то есть более 5 полных календарных дней подряд, отсутствии потребителя в жилом помещении осуществляется перерасчет размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в порядке, предусмотренном [разделом VIII](#P1001) настоящих Правил.

148(45). При предоставлении в расчетном периоде потребителю в жилом или нежилом помещении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, а также при перерывах в предоставлении указанной коммунальной услуги для проведения ремонтных и профилактических работ в пределах установленной продолжительности перерывов размер платы за такую коммунальную услугу за расчетный период подлежит уменьшению вплоть до полного освобождения потребителя от оплаты такой услуги.

Требования к качеству коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, допустимые отступления от этих требований и допустимая продолжительность перерывов предоставления указанной коммунальной услуги, а также условия и порядок изменения размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами при предоставлении такой коммунальной услуги ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, приведены в [приложении N 1](#P1534) к настоящим Правилам.

В случае если в соответствии с настоящими Правилами размер платы за указанную коммунальную услугу за расчетный период формируется неокончательно и в дальнейшем подлежит корректировке, размер снижения платы за эту коммунальную услугу за такой расчетный период не может превышать окончательно начисленный размер платы за соответствующую коммунальную услугу за такой расчетный период.

148(46). При перерывах в предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, превышающих установленную продолжительность, а также при перерывах в предоставлении коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами для проведения ремонтных и профилактических работ в пределах установленной продолжительности перерывов размер платы за такую коммунальную услугу снижается на размер платы за объем непредоставленной коммунальной услуги.

148(47). Объем (количество) непредоставленной в течение расчетного периода коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами потребителю в жилом или нежилом помещении рассчитывается исходя из продолжительности непредоставления коммунальной услуги и норматива накопления твердых коммунальных отходов за расчетный период или расчетной величины потребления коммунальной услуги, определенной в соответствии с [пунктами 148(30)](#P1407) и [148(38)](#P1425) настоящих Правил в зависимости от способа расчета платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами.

148(48). Уменьшение размера платы за коммунальную услугу ненадлежащего качества осуществляется в соответствии с [разделом IX](#P1052) настоящих Правил.

148(49). Установление факта предоставления коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, осуществляется в порядке, предусмотренном [разделом X](#P1080) настоящих Правил.

XV(2). Особенности предоставления коммунальной услуги

по отоплению в поселениях, муниципальных округах, городских округах,

отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476699&dst=100016) Правительства РФ от 28.11.2023 N 2004)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100018) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

148(50). В поселениях, муниципальных округах, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100629) "О теплоснабжении" (далее - ценовые зоны теплоснабжения), предоставление коммунальной услуги по отоплению производится в соответствии с настоящими Правилами с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476699&dst=100017) Правительства РФ от 28.11.2023 N 2004)

148(51). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в ценовых зонах теплоснабжения рассчитывается по ценам, определяемым в рамках предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении".

148(52). При предоставлении в расчетном периоде коммунальной услуги по отоплению ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, размер платы за такую коммунальную услугу, определенный за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к настоящим Правилам, подлежит уменьшению на размер платы, исчисленный суммарно за каждый период предоставления такой коммунальной услуги ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, на условиях и в порядке, которые предусмотрены [приложением N 1](#P1534) к настоящим Правилам, за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 148(53)](#P1455) настоящих Правил.

148(53). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению, определенный за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к настоящим Правилам, подлежит уменьшению на условиях и в порядке согласно [приложению N 3](#P2740) к настоящим Правилам при соблюдении следующих условий:

а) многоквартирный дом оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, теплоносителя (жилой дом оборудован индивидуальным прибором учета тепловой энергии, теплоносителя);

б) нарушение качества коммунальной услуги по отоплению и (или) перерывы в предоставлении коммунальной услуги по отоплению возникли в результате несоблюдения значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, определяемых в точке поставки на границе раздела элементов внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения, факт которого зафиксирован по коллективным (общедомовым) приборам учета тепловой энергии в многоквартирных домах (индивидуальным приборам учета в жилых домах) в порядке, установленном в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488463&dst=100011) организации теплоснабжения;

в) отсутствуют случаи, установленные законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения, при которых снижение размера платы за тепловую энергию (мощность) не производится.

148(54). В случае если исполнителем является единая теплоснабжающая организация при наступлении условий, указанных в [пункте 148(53)](#P1455) настоящих Правил, потребителям, обратившимся в единую теплоснабжающую организацию с сообщением о нарушении качества коммунальной услуги по отоплению, производится уменьшение размера платы за коммунальную услугу по отоплению на условиях и в порядке, которые предусмотрены [приложением N 3](#P2740) к настоящим Правилам.

В целях применения [приложения N 3](#P2740) к настоящим Правилам в договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по отоплению, заключаемый с единой теплоснабжающей организацией, включаются параметры качества теплоснабжения, параметры, отражающие допустимые перерывы в теплоснабжении, определяемые в точке поставки на границе раздела элементов внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488463&dst=100011) организации теплоснабжения, а также пределы разрешенных отклонений значений таких параметров.

При этом единая теплоснабжающая организация обязана разместить на своем сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" значения параметров качества теплоснабжения и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, а также пределы разрешенных отклонений значений таких параметров, определяемые в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488463&dst=100011) организации теплоснабжения, включаемые в договор, содержащий положения о предоставлении коммунальной услуги по отоплению.

Значения параметров качества теплоснабжения и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, определяются с учетом необходимости обеспечения установленных значений нормативной температуры воздуха в жилых помещениях и давления во внутридомовой системе отопления, а также с учетом соблюдения допустимой продолжительности перерывов коммунальных услуг, установленных [приложением N 1](#P1534) к настоящим Правилам.

Договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, заключенный путем совершения потребителем конклюдентных действий, считается заключенным на условиях, установленных настоящими Правилами, включая условия о значениях параметров качества теплоснабжения и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, а также пределы разрешенных отклонений значений таких параметров.

XVI. Ответственность исполнителя и потребителя

149. Исполнитель несет установленную законодательством Российской Федерации административную, уголовную или гражданско-правовую ответственность за:

а) нарушение качества предоставления потребителю коммунальных услуг;

б) вред, причиненный жизни, здоровью и имуществу потребителя вследствие нарушения качества предоставления коммунальных услуг, вследствие непредоставления потребителю полной и достоверной информации о предоставляемых коммунальных услугах;

в) убытки, причиненные потребителю в результате нарушения исполнителем прав потребителей, в том числе в результате договора, содержащего условия, ущемляющие права потребителя по сравнению с настоящими Правилами;

г) моральный вред (физические или нравственные страдания), причиненный потребителю вследствие нарушения исполнителем прав потребителей, предусмотренных жилищным законодательством Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами.

150. Исполнитель, допустивший нарушение качества предоставления коммунальной услуги вследствие предоставления потребителю коммунальной услуги ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, обязан произвести в соответствии с положениями настоящих Правил перерасчет потребителю размера платы за такую коммунальную услугу в сторону ее уменьшения вплоть до полного освобождения потребителя от оплаты такой услуги.

При этом потребитель вправе требовать с исполнителя уплаты неустоек (штрафов, пеней) в размере, указанном в [Законе](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482748) Российской Федерации "О защите прав потребителей", в случаях, указанных в [пункте 157](#P1502) настоящих Правил.

Исполнитель освобождается от ответственности за нарушение качества предоставления коммунальных услуг, если докажет, что такое нарушение произошло вследствие обстоятельств непреодолимой силы или по вине потребителя. К обстоятельствам непреодолимой силы не относятся, в частности, нарушение обязательств со стороны контрагентов исполнителя или действия (бездействие) исполнителя, включая отсутствие у исполнителя необходимых денежных средств.

В заявлении потребителя об уплате предусмотренных настоящим пунктом неустоек (штрафов, пеней) указываются его фамилия, имя, отчество (при наличии), дата и место рождения, место жительства (регистрации), паспортные данные, индивидуальный номер налогоплательщика (при наличии).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100152) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

151. Вред, причиненный жизни, здоровью или имуществу потребителя вследствие нарушения качества предоставления коммунальных услуг или вследствие непредоставления потребителю полной и достоверной информации о предоставляемых коммунальных услугах, подлежит возмещению исполнителем в полном объеме независимо от вины исполнителя. Указанный вред подлежит возмещению по правилам, предусмотренным [главой 59](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493202&dst=102604) Гражданского кодекса Российской Федерации.

Право требовать возмещения вреда, причиненного вследствие нарушения качества предоставления коммунальных услуг, признается за любым потерпевшим независимо от того, состоял он в договорных отношениях с исполнителем или нет.

Вред, причиненный жизни, здоровью или имуществу потребителя вследствие нарушения качества предоставления коммунальных услуг, подлежит возмещению в течение 10 лет со дня предоставления такой услуги. При этом требования, предъявленные по истечении 3 лет со дня возникновения права на возмещение такого вреда, удовлетворяются за прошлое время не более чем за 3 года, предшествовавшие предъявлению иска.

152. В случае причинения исполнителем ущерба жизни, здоровью и (или) имуществу потребителя, общему имуществу собственников помещений в многоквартирном доме исполнитель и потребитель (или его представитель) составляют и подписывают акт о причинении ущерба жизни, здоровью и имуществу потребителя, общему имуществу собственников помещений в многоквартирном доме, содержащий описание причиненного ущерба и обстоятельств, при которых такой ущерб был причинен.

Указанный акт должен быть составлен исполнителем и подписан им не позднее 12 часов с момента обращения потребителя в аварийно-диспетчерскую службу. При невозможности подписания акта потребителем (или его представителем), в том числе по причине его отсутствия в занимаемом помещении, акт должен быть подписан помимо исполнителя 2 незаинтересованными лицами. Акт составляется в 2 экземплярах, один из которых передается потребителю (или его представителю), второй - остается у исполнителя.

153. Исполнитель несет ответственность за вред, причиненный жизни, здоровью или имуществу потребителя в связи с использованием материалов, оборудования, инструментов и иных средств, необходимых для предоставления коммунальных услуг, независимо от того, позволял уровень научных и технических знаний выявить их особые свойства или нет.

Исполнитель освобождается от ответственности за причинение вреда, если докажет, что вред причинен вследствие непреодолимой силы или нарушения потребителем установленных правил потребления коммунальных услуг.

154. Под убытками понимаются расходы, которые потребитель, чьи права нарушены, произвел или должен будет произвести для восстановления нарушенного права (реальный ущерб), а также неполученные доходы, которые это лицо получило бы при обычных условиях гражданского оборота, если бы его право не было нарушено (упущенная выгода).

Если иное не установлено законом, убытки, причиненные потребителю, подлежат возмещению в полной сумме сверх неустойки (пени), установленной законом или договором.

Уплата неустойки (пени) и возмещение убытков не освобождают исполнителя от исполнения возложенных на него обязательств в натуре перед потребителем.

Исполнитель освобождается от ответственности за неисполнение обязательств или за ненадлежащее исполнение обязательств, если докажет, что неисполнение обязательств или их ненадлежащее исполнение произошло вследствие непреодолимой силы, а также по иным основаниям, предусмотренным законом.

Требования потребителя об уплате неустойки (пени), предусмотренной законом или договором, подлежат удовлетворению исполнителем в добровольном порядке. При удовлетворении судом требований потребителя, установленных законом, суд взыскивает с исполнителя за несоблюдение в добровольном порядке удовлетворения требований потребителя штраф в размере 50 процентов суммы, присужденной судом в пользу потребителя.

155. Если исполнителем вследствие нарушения прав потребителей, предусмотренных жилищным законодательством Российской Федерации, в том числе настоящими Правилами, потребителю причинен моральный вред (физические или нравственные страдания), то по заявлению потребителя суд может возложить на исполнителя обязанность денежной компенсации указанного вреда.

Компенсация морального вреда осуществляется независимо от возмещения имущественного вреда и понесенных потребителем убытков.

155(1). В случае нарушения исполнителем, в том числе лицом, привлеченным исполнителем для осуществления функций по расчету платы за коммунальные услуги, порядка расчета платы за коммунальные услуги, повлекшего необоснованное увеличение размера платы, по обращению заявителя исполнитель обязан уплатить потребителю штраф в размере 50 процентов величины превышения начисленной платы над размером платы, которую надлежало начислить в соответствии с настоящими Правилами, за исключением случаев, когда такое нарушение произошло по вине потребителя или устранено до обращения и (или) до оплаты потребителем.

При поступлении обращения потребителя с письменным заявлением о выплате штрафа, в котором указываются его фамилия, имя, отчество (при наличии), дата и место рождения, место жительства (регистрации), паспортные данные, индивидуальный номер налогоплательщика (при наличии), исполнитель не позднее 30 дней со дня поступления обращения обязан провести проверку правильности исчисления предъявленного потребителю к уплате размера платы за коммунальные услуги и принять одно из следующих решений:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100154) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

а) о выявлении нарушения (полностью или частично) и выплате потребителю штрафа (полностью или частично);

б) об отсутствии нарушения и отказе в выплате штрафа.

(п. 155(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100410) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

155(2). В случае установления нарушения порядка расчета платы за коммунальные услуги исполнитель обеспечивает выплату штрафа не позднее 2 месяцев со дня получения обращения заявителя, в котором указываются его фамилия, имя, отчество (при наличии), дата и место рождения, место жительства (регистрации), паспортные данные, индивидуальный номер налогоплательщика (при наличии), путем снижения размера платы за соответствующую коммунальную услугу, а при наличии у потребителя подтвержденной вступившим в законную силу судебным актом непогашенной задолженности - путем снижения размера задолженности по оплате коммунальных услуг до уплаты штрафа в полном объеме.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100155) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

Указанный штраф отражается в платежном документе отдельной строкой.

(п. 155(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100415) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

156. Исполнитель не вправе без согласия потребителя выполнять дополнительные работы, оказывать услуги за плату. Потребитель вправе отказаться от оплаты таких работ (услуг), а если они оплачены, потребитель вправе потребовать от исполнителя возврата уплаченной суммы.

157. При предоставлении исполнителем потребителю коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, потребитель вправе потребовать от исполнителя уплаты неустоек (штрафов, пеней) в размере, указанном в [Законе](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482748) Российской Федерации "О защите прав потребителей", в следующих случаях:

а) если исполнитель после заключения договора, содержащего положения о предоставлении коммунальных услуг, своевременно не приступил к предоставлению коммунальных услуг;

б) если суммарное время перерывов в предоставлении коммунальных услуг за расчетный период превышает допустимые перерывы в предоставлении коммунальных услуг, установленные в [приложении N 1](#P1534) к настоящим Правилам;

в) если давление холодной или горячей воды и (или) температура горячей воды в точке водоразбора не отвечают требованиям, установленным законодательством Российской Федерации;

г) если давление газа в помещении потребителя не соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации;

д) если параметры напряжения и частоты в электрической сети в помещении потребителя не отвечают требованиям, установленным законодательством Российской Федерации;

е) если температура воздуха в помещении потребителя (в том числе в отдельной комнате в квартире) ниже значений, установленных законодательством Российской Федерации, более чем на величину допустимого отклонения температуры и (или) если давление во внутридомовой системе отопления меньше значения, указанного в [приложении N 1](#P1534) к настоящим Правилам. Если иное не установлено договором, потребитель вправе потребовать от исполнителя уплаты неустоек (штрафов, пеней) за некачественное отопление в случае проведения потребителем мероприятий по подготовке жилого помещения к эксплуатации в осенне-зимний период (установка уплотняющих прокладок в притворах оконных и дверных проемов, замена разбитых стекол, утепление входных дверей в помещение и т.д.);

ж) если в аварийно-диспетчерской службе отсутствует регистрация сообщения потребителя о нарушении качества предоставления коммунальных услуг или их непредставлении;

з) в других случаях, предусмотренных договором.

158. Потребитель несет установленную законодательством Российской Федерации гражданско-правовую ответственность за:

а) невнесение или несвоевременное внесение платы за коммунальные услуги;

б) вред, причиненный жизни, здоровью и имуществу исполнителя или иных потребителей вследствие ненадлежащей эксплуатации внутриквартирного оборудования (для потребителя в жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме) или внутридомовых инженерных систем (для потребителя в жилом доме).

159. Потребители, несвоевременно и (или) неполностью внесшие плату за коммунальные услуги, обязаны уплатить исполнителю пени в размере, установленном [частью 14 статьи 155](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=100924) Жилищного кодекса Российской Федерации.

160. Вред, причиненный потребителем жизни, здоровью и имуществу исполнителя или иных потребителей вследствие ненадлежащей эксплуатации внутриквартирного оборудования (для потребителя в жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме) или внутридомовых инженерных систем (для потребителя в жилом доме), подлежит возмещению потребителем по правилам, предусмотренным [главой 59](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493202&dst=102604) Гражданского кодекса Российской Федерации.

XVII. Контроль (надзор) за соблюдением настоящих Правил

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100417) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

161. Государственный контроль (надзор) за соответствием качества, объема и порядка предоставления коммунальных услуг требованиям, установленным настоящими Правилами, осуществляется уполномоченными исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, установленном уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти в соответствии со [статьей 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210&dst=28) Жилищного кодекса Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100418), от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100015))

Приложение N 1

к Правилам предоставления

коммунальных услуг собственникам

и пользователям помещений

в многоквартирных домах

и жилых домов

ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100419),  от 27.02.2017 [N 232](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100182), от 15.12.2018 [N 1572](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477879&dst=100021), от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100117)) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Допустимая продолжительность перерывов предоставления коммунальной услуги и допустимые отклонения качества коммунальной услуги | Условия и порядок изменения размера платы за коммунальную услугу при предоставлении коммунальной услуги ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность |
| I. Холодное водоснабжение | | |
| 1. Бесперебойное круглосуточное холодное водоснабжение в течение года | допустимая продолжительность перерыва подачи холодной воды:  8 часов (суммарно) в течение 1 месяца, 4 часа единовременно, при аварии в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения холодного водоснабжения - в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установленными для наружных водопроводных сетей и сооружений (СНиП 2.04.02-84\*) | за каждый час превышения допустимой продолжительности перерыва подачи холодной воды, исчисленной суммарно за расчетный период, в котором произошло превышение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 (далее - Правила), с учетом положений [раздела IX](#P1052) Правил |
| 2. Постоянное соответствие состава и свойств холодной воды требованиям [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484451) Российской Федерации о техническом регулировании [(СанПиН 2.1.4.1074-01)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=159505&dst=1) | отклонение состава и свойств холодной воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании не допускается | при несоответствии состава и свойств холодной воды требованиям [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484451) Российской Федерации о техническом регулировании размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) в соответствии с [пунктом 101](#P1070) Правил |
| 3. Давление в системе холодного водоснабжения в точке водоразбора [<1>](#P1641):  в многоквартирных домах и жилых домах - от 0,03 МПа (0,3 кгс/кв. см) до 0,6 МПа (6 кгс/кв. см);  у водоразборных колонок - не менее 0,1 МПа (1 кгс/кв. см) | отклонение давления не допускается | за каждый час подачи холодной воды суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло отклонение давления:  при давлении, отличающемся от установленного до 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу за указанный расчетный период снижается на 0,1 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам;  при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) в соответствии с [пунктом 101](#P1070) Правил |
| II. Горячее водоснабжение | | |
| 4. Бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года | допустимая продолжительность перерыва подачи горячей воды:  8 часов (суммарно) в течение 1 месяца, 4 часа единовременно, при аварии на тупиковой магистрали - 24 часа подряд;  продолжительность перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании [(СанПиН 2.1.4.2496-09)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=87629&dst=100016) | за каждый час превышения допустимой продолжительности перерыва подачи горячей воды, исчисленной суммарно за расчетный период, в котором произошло указанное превышение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, с учетом положений [раздела IX](#P1052) Правил |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  |  | КонсультантПлюс: примечание.  П. 5 приложения 1 признан частично недействующим со дня вступления решения в законную силу ([Решение](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=149312&dst=100037) ВС РФ от 31.05.2013 N АКПИ13-394). |  | | | |
| 5. Обеспечение соответствия температуры горячей воды в точке водоразбора требованиям [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484451) Российской Федерации о техническом регулировании [(СанПиН 2.1.4.2496-09)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=87629&dst=100016) [<2>](#P1642) | допустимое отклонение температуры горячей воды в точке водоразбора от температуры горячей воды в точке водоразбора, соответствующей требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании:  в ночное время (с 0.00 до 5.00 часов) - не более чем на 5 °C;  в дневное время (с 5.00 до 00.00 часов) - не более чем на 3 °C | за каждые 3 °C отступления от допустимых отклонений температуры горячей воды размер платы за коммунальную услугу за расчетный период, в котором произошло указанное отступление, снижается на 0,1 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, за каждый час отступления от допустимых отклонений суммарно в течение расчетного периода с учетом положений [раздела IX](#P1052) Правил. За каждый час подачи горячей воды, температура которой в точке разбора ниже 40 °C, суммарно в течение расчетного периода оплата потребленной воды производится по тарифу за холодную воду |
| 6. Постоянное соответствие состава и свойств горячей воды требованиям [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484451) Российской Федерации о техническом регулировании [(СанПиН 2.1.4.2496-09)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=87629&dst=100016) | отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании не допускается | при несоответствии состава и свойств горячей воды требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) в соответствии с [пунктом 101](#P1070) Правил |
| 7. Давление в системе горячего водоснабжения в точке разбора - от 0,03 МПа (0,3 кгс/кв. см) до 0,45 МПа (4,5 кгс/кв. см) [<1>](#P1641) | отклонение давления в системе горячего водоснабжения не допускается | за каждый час подачи горячей воды суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло отклонение давления:  при давлении, отличающемся от установленного не более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу за указанный расчетный период снижается на 0,1 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам;  при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) в соответствии с [пунктом 101](#P1070) Правил |
| III. Водоотведение | | |
| 8. Бесперебойное круглосуточное водоотведение в течение года | допустимая продолжительность перерыва водоотведения:  не более 8 часов (суммарно) в течение 1 месяца,  4 часа единовременно (в том числе при аварии) | за каждый час превышения допустимой продолжительности перерыва водоотведения, исчисленной суммарно за расчетный период, в котором произошло указанное превышение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, с учетом положений [раздела IX](#P1052) Правил |
| IV. Электроснабжение | | |
| 9. Бесперебойное круглосуточное электроснабжение в течение года [<3>](#P1643) | допустимая продолжительность перерыва электроснабжения:  2 часа - при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания [<4>](#P1644);  24 часа - при наличии 1 источника питания | за каждый час превышения допустимой продолжительности перерыва электроснабжения, исчисленной суммарно за расчетный период, в котором произошло указанное превышение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, с учетом положений [раздела IX](#P1052) Правил |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  |  | КонсультантПлюс: примечание.  В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: в п. 10 имеется в виду "ГОСТ 32144-2013. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения", а не ГОСТ 32144-2014. |  | | | |
| 10. Постоянное соответствие напряжения и частоты электрического тока требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании (ГОСТ 32144-2014) | отклонение напряжения и (или) частоты электрического тока от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании не допускается | за каждый час снабжения электрической энергией, не соответствующей требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло отклонение напряжения и (или) частоты электрического тока от указанных требований, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, с учетом положений [раздела IX](#P1052) Правил |
| (в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100419) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498) | | |
| V. Газоснабжение | | |
| 11. Бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года | допустимая продолжительность перерыва газоснабжения - не более 4 часов (суммарно) в течение 1 месяца | за каждый час превышения допустимой продолжительности перерыва газоснабжения, исчисленной суммарно за расчетный период, в котором произошло указанное превышение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, с учетом положений [раздела IX](#P1052) Правил |
| 12. Постоянное соответствие свойств подаваемого газа требованиям [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484451) Российской Федерации о техническом регулировании (ГОСТ 5542-87) | отклонение свойств подаваемого газа от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании не допускается | при несоответствии свойств подаваемого газа требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) в соответствии с [пунктом 101](#P1070) Правил |
| 13. Давление газа - от 0,0012 МПа до 0,003 МПа | отклонение давления газа более чем на 0,0005 МПа не допускается | за каждый час периода снабжения газом суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло превышение допустимого отклонения давления:  при давлении, отличающемся от установленного не более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,1 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам;  при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) в соответствии с [пунктом 101](#P1070) Правил |
| VI. Отопление [<5>](#P1645) | | |
| 14. Бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода [<6>](#P1646) | допустимая продолжительность перерыва отопления:  не более 24 часов (суммарно) в течение 1 месяца;  не более 16 часов единовременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +12 °C до нормативной температуры, указанной в [пункте 15](#P1616) настоящего приложения;  не более 8 часов единовременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +10 °C до +12 °C;  не более 4 часов единовременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +8 °C до +10 °C | за каждый час превышения допустимой продолжительности перерыва отопления, исчисленной суммарно за расчетный период, в котором произошло указанное превышение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, с учетом положений [раздела IX](#P1052) Правил |
| 15. Обеспечение нормативной температуры воздуха [<7>](#P1647):  в жилых помещениях - не ниже +18 °C (в угловых комнатах - +20 °C), в районах с температурой наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0,92) -31 °C и ниже - в жилых помещениях - не ниже +20 °C (в угловых комнатах - +22 °C);  в других помещениях в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании [(ГОСТ Р 51617-2000)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=135771) | допустимое превышение нормативной температуры - не более 4 °C;  допустимое снижение нормативной температуры в ночное время суток (от 0.00 до 5.00 часов) - не более 3 °C;  снижение температуры воздуха в жилом помещении в дневное время (от 5.00 до 0.00 часов) не допускается | за каждый час отклонения температуры воздуха в жилом помещении суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло указанное отклонение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, за каждый градус отклонения температуры, с учетом положений [раздела IX](#P1052) Правил |
| 16. Давление во внутридомовой системе отопления:  с чугунными радиаторами - не более 0,6 МПа (6 кгс/кв. см);  с системами конвекторного и панельного отопления, калориферами, а также прочими отопительными приборами - не более 1 МПа (10 кгс/кв. см);  с любыми отопительными приборами - не менее чем на 0,05 МПа (0,5 кгс/кв. см) превышающее статическое давление, требуемое для постоянного заполнения системы отопления теплоносителем | отклонение давления во внутридомовой системе отопления от установленных значений не допускается | за каждый час отклонения от установленного давления во внутридомовой системе отопления суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло указанное отклонение, при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) в соответствии с [пунктом 101](#P1070) Правил |
| VII. Обращение с твердыми коммунальными отходами | | |
| (введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100182) Правительства РФ от 27.02.2017 N 232) | | |
| 17. Обеспечение своевременного вывоза твердых коммунальных отходов из мест (площадок) накопления в соответствии с требованиями законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения | допустимое отклонение сроков:  не более 72 часов (суммарно) в течение 1 месяца;  не более 48 часов единовременно - при среднесуточной температуре воздуха +5 °C и ниже;  не более 24 часов единовременно - при среднесуточной температуре воздуха свыше +5 °C | за каждые 24 часа отклонения суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло указанное отклонение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 3,3 процента размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с [приложением N 2](#P1827) к Правилам |
| (в ред. Постановлений Правительства РФ от 15.12.2018 [N 1572](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477879&dst=100021), от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100117)) | | |

--------------------------------

<1> Давление в системах холодного или горячего водоснабжения измеряется в точке водоразбора в часы утреннего максимума (с 7.00 до 9.00) или вечернего максимума (с 19.00 до 22.00).

<2> Перед определением температуры горячей воды в точке водоразбора производится слив воды в течение не более 3 минут.

<3> Перерыв в предоставлении коммунальной услуги электроснабжения не допускается, если он может повлечь отключение сетей и оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме, в том числе насосного оборудования, автоматических устройств технологической защиты и иного оборудования, обеспечивающего безаварийную работу внутридомовых инженерных систем и безопасные условия проживания граждан.

<4> Информацию о наличии резервирующих источников питания электрической энергией потребитель получает у исполнителя.

<5> Указанные требования применяются при температуре наружного воздуха не ниже расчетной, принятой при проектировании системы отопления, при условии выполнения мероприятий по утеплению помещений [(ГОСТ Р 51617-2000)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=135771).

<6> В случае применения [пункта 14](#P1609) настоящего приложения [пункт 15](#P1616) настоящего приложения не применяется с момента начала перерыва в отоплении.

<7> Измерение температуры воздуха в жилых помещениях осуществляется в комнате (при наличии нескольких комнат - в наибольшей по площади жилой комнате), в центре плоскостей, отстоящих от внутренней поверхности наружной стены и обогревающего элемента на 0,5 м и в центре помещения (точке пересечения диагональных линий помещения) на высоте 1 м. При этом измерительные приборы должны соответствовать требованиям стандартов [(ГОСТ 30494-96)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=STR&n=2649).

Примечание. В целях применения настоящего приложения подлежат использованию действующие нормы и требования [законодательства](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484451) Российской Федерации о техническом регулировании, устанавливающие обязательные требования к качеству предоставления коммунальных услуг. Приведенные в настоящем приложении ГОСТы, СНиПы, СанПиНы не являются исчерпывающими и применяются до момента вступления в силу иных норм и требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, регулирующих те же вопросы.

Приложение N 1(1)

к Правилам предоставления

коммунальных услуг собственникам

и пользователям помещений

в многоквартирных домах

и жилых домов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введено [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100156) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897;  в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100169) Правительства РФ от 29.06.2020 N 950) |  |

(форма)

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

холодного водоснабжения, горячего водоснабжения,

водоотведения, электроснабжения, газоснабжения

(в том числе поставки бытового газа в баллонах), отопления

(теплоснабжения, в том числе поставки твердого топлива

при наличии печного отопления)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(место заключения договора)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(наименование организации)

именуемая в дальнейшем ресурсоснабжающей организацией, в лице

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(наименование должности, фамилия, имя, отчество (при наличии)

физического лица)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны,

(положение, устав, доверенность - указать нужное)

и собственник жилого помещения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(N помещения, почтовый адрес многоквартирного дома)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(для физического лица - фамилия, имя, отчество (при наличии), паспортные

данные, ИНН (при наличии); для юридического лица - наименование

(полное и сокращенное), ИНН, ОГРН)

дата рождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ место рождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(для физического лица) (для физического лица)

адрес регистрации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(для физического лица)

номер телефона \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

e-mail (при наличии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

именуемый в дальнейшем потребителем, с другой стороны, совместно именуемые

в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору ресурсоснабжающая организация обязуется

предоставлять потребителю коммунальную услугу (коммунальные услуги)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(вид коммунальной услуги)

в том числе потребляемую при содержании и использовании общего имущества в

многоквартирном доме в случаях, предусмотренных законодательством

Российской Федерации (далее - коммунальная услуга), а потребитель обязуется

вносить ресурсоснабжающей организации плату за коммунальную услугу в сроки

и в порядке, установленные законодательством Российской Федерации и

настоящим договором, а также соблюдать иные требования, предусмотренные

законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

2. Дата начала предоставления коммунальной услуги (коммунальных услуг) "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

II. Общие положения

3. Параметры жилого помещения потребителя: площадь жилого помещения \_\_\_\_\_ м2, количество комнат \_\_\_\_ (далее - жилое помещение потребителя). Количество постоянно проживающих \_\_\_\_ человек, количество собственников \_\_\_\_\_\_ человек.

4. Параметры многоквартирного дома, в котором расположено жилое помещение потребителя: общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества \_\_\_\_\_\_\_\_\_ м2; общая площадь жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме \_\_\_\_\_\_\_\_\_ м2.

5. Доставка платежных документов на оплату коммунальных услуг и уведомлений, предусмотренных [Правилами](#P85) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" (далее - Правила предоставления коммунальных услуг), для которых [Правилами](#P85) предоставления коммунальных услуг не предусмотрен порядок направления, осуществляется следующим способом (нужное заполнить):

по почтовому адресу \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

по адресу электронной почты \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (без направления копии на бумажном носителе);

через личный кабинет потребителя на официальном сайте ресурсоснабжающей организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть Интернет);

иной способ, согласованный сторонами \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Если способ доставки не указан сторонами в настоящем договоре, то доставка осуществляется по почтовому адресу жилого помещения потребителя, в отношении которого заключается настоящий договор.

Платежные документы на оплату коммунальных услуг и уведомления, направленные по электронной почте и (или) через личный кабинет потребителя на официальном сайте ресурсоснабжающей организации в сети Интернет, считаются надлежащим образом доставленными на следующий календарный день после:

отправления ресурсоснабжающей организацией на адрес электронной почты, предоставленный потребителем;

размещения ресурсоснабжающей организацией в личном кабинете потребителя на официальном сайте ресурсоснабжающей организации в сети Интернет.

Платежные документы на оплату коммунальных услуг и уведомления, направленные с использованием иных способов, считаются доставленными в следующие сроки, согласованные сторонами \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

6. Расчетным периодом для оплаты коммунальных услуг является 1 календарный месяц (далее - расчетный период).

III. Обязанности и права сторон

7. Ресурсоснабжающая организация обязана:

а) осуществлять предоставление коммунальных услуг потребителю в необходимых для него объемах и надлежащего качества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и настоящего договора;

б) производить расчет размера платы за коммунальную услугу и его изменения в случаях и порядке, которые предусмотрены [Правилами](#P85) предоставления коммунальных услуг;

в) принимать от потребителя показания индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета (далее - приборы учета), в том числе способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, сеть Интернет и др.), использовать полученные до 25-го числа расчетного периода показания приборов учета при расчете размера платы за коммунальную услугу за тот расчетный период, за который были сняты показания, проводить проверки состояния указанных приборов учета и достоверности предоставленных потребителем сведений об их показаниях в порядке, предусмотренном [пунктами 82](#P960) - [85(3)](#P997) Правил предоставления коммунальных услуг. После присоединения прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) сбор, обработка и передача показаний приборов учета электрической энергии осуществляются в автоматическом режиме с использованием такой системы;

г) принимать в порядке и сроки, которые установлены [Правилами](#P85) предоставления коммунальных услуг, сообщения потребителя о факте предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, организовывать и проводить проверку такого факта с составлением соответствующего акта проверки, а при наличии вреда, причиненного нарушением качества коммунальных услуг, - также акта, фиксирующего вред, причиненный жизни, здоровью или имуществу потребителя;

д) обеспечить доставку потребителю платежных документов на оплату коммунальных услуг способом, определенным в [пункте 5](#P1721) настоящего договора;

е) нести иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

8. Ресурсоснабжающая организация имеет право:

а) приостанавливать или ограничивать предоставление коммунальной услуги по основаниям и в порядке, которые установлены законодательством Российской Федерации;

б) устанавливать количество потребителей, проживающих (в том числе временно) в жилом помещении потребителя, в случае, если жилое помещение потребителя не оборудовано индивидуальными или общим (квартирным) приборами учета холодной воды, горячей воды, электрической энергии и газа, и составлять акт об установлении количества граждан, временно проживающих в жилом помещении, в порядке, предусмотренном [пунктом 56(1)](#P668) Правил предоставления коммунальных услуг;

в) привлекать на основании соответствующего договора, содержащего условие об обеспечении требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных, организацию или индивидуального предпринимателя для выполнения функций, предусмотренных [подпунктом "е" пункта 32](#P462) Правил предоставления коммунальных услуг;

г) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

9. Потребитель обязан:

а) своевременно и в полном объеме вносить ресурсоснабжающей организации плату за коммунальную услугу в сроки и в порядке, которые установлены законодательством Российской Федерации;

б) при обнаружении неисправностей, пожара и аварий во внутриквартирном оборудовании, внутридомовых инженерных системах, а также при обнаружении иных нарушений качества предоставления коммунальных услуг немедленно сообщать о них в аварийно-диспетчерскую службу, деятельность которой организована управляющей организацией, товариществом собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом, осуществляющими управление многоквартирным домом, а при наличии возможности - принимать все меры по устранению таких неисправностей, пожара и аварий;

в) обеспечить оснащение жилого помещения приборами учета (холодной воды, горячей воды и электрической энергии), а также ввод в эксплуатацию установленного прибора учета, за исключением случаев, когда обязанность по установке и вводу в эксплуатацию приборов учета электрической энергии возложена на гарантирующего поставщика (сетевую организацию), его надлежащую техническую эксплуатацию, сохранность и своевременность замены в порядке и сроки, которые установлены законодательством Российской Федерации, при наличии технической возможности для установки таких приборов учета;

г) в случае выхода прибора учета из строя (неисправности), в том числе неотображения прибором учета результатов измерений, нарушения контрольных пломб и (или) знаков поверки, механического повреждения прибора учета, превышения допустимой погрешности показаний прибора учета, истечения межповерочного интервала поверки прибора учета незамедлительно известить об этом ресурсоснабжающую организацию и сообщить показания прибора учета на момент его выхода из строя (возникновения неисправности);

д) в случае, если требуется проведение демонтажа прибора учета, известить ресурсоснабжающую организацию не позднее чем за 2 рабочих дня до проведения соответствующих работ. Выполнять демонтаж прибора учета, а также его последующий монтаж в присутствии представителей ресурсоснабжающей организации, за исключением случаев, если такие представители не явились к сроку демонтажа прибора учета, указанному в извещении;

е) допускать представителя ресурсоснабжающей организации в жилое помещение потребителя для снятия показаний приборов учета и распределителей, проверки их состояния, факта их наличия или отсутствия, а также достоверности переданных потребителем сведений о показаниях таких приборов учета и распределителей в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

ж) информировать ресурсоснабжающую организацию способом, подтверждающим факт и дату получения такой информации, об увеличении или уменьшении числа граждан, проживающих (в том числе временно) в жилом помещении потребителя, в случае, если жилое помещение потребителя не оборудовано прибором учета, не позднее 5 рабочих дней со дня произошедших изменений;

з) возмещать ресурсоснабжающей организации расходы, связанные с введением ограничения, приостановлением и возобновлением предоставления коммунальной услуги, в размере, установленном законодательством Российской Федерации;

и) не осуществлять действия, предусмотренные [пунктом 35](#P538) Правил предоставления коммунальных услуг;

к) нести иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

10. Потребитель имеет право:

а) получать в необходимых объемах коммунальную услугу надлежащего качества;

б) при наличии прибора учета ежемесячно снимать его показания и передавать их ресурсоснабжающей организации или уполномоченному ею лицу;

в) получать от ресурсоснабжающей организации сведения о правильности исчисления предъявленного к уплате размера платы за коммунальную услугу, о наличии (отсутствии) задолженности или переплаты за коммунальную услугу, о наличии оснований и правильности начисления ресурсоснабжающей организацией потребителю неустоек (штрафов, пеней);

г) требовать от ресурсоснабжающей организации изменения размера платы за коммунальную услугу в случаях и порядке, которые установлены [Правилами](#P85) предоставления коммунальных услуг;

д) привлекать для осуществления действий по установке, замене приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий;

е) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

IV. Учет объема (количества) коммунальной услуги,

предоставленной потребителю

11. Учет объема (количества) коммунальной услуги, предоставленной потребителю, осуществляется с использованием приборов учета в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

К использованию допускаются приборы учета утвержденного типа и прошедшие поверку в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений.

12. В отсутствие приборов учета определение объема (количества) коммунальной услуги, предоставленной потребителю, осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

13. При определении объема (количества) коммунальной услуги, предоставленной потребителю, показания приборов учета, переданные потребителем не позднее 25-го числа расчетного периода, учитываются в расчетном периоде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

После присоединения прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) сбор, обработка и передача показаний приборов учета электрической энергии осуществляются в автоматическом режиме с использованием такой системы.

V. Размер платы за коммунальную услугу и порядок расчетов

14. Размер платы за коммунальную услугу рассчитывается в установленном законодательством Российской Федерации порядке по тарифам (ценам), устанавливаемым законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

15. Плата за коммунальные услуги вносится потребителем ресурсоснабжающей организации в порядке и сроки, которые установлены законодательством Российской Федерации.

16. Потребитель вправе осуществлять предварительную оплату коммунальных услуг в счет будущих расчетных периодов.

17. В случае принятия в субъекте Российской Федерации решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) размер платы за коммунальную услугу по электроснабжению рассчитывается по ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность), установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии.

18. В случае подключения внутриквартирного оборудования потребителя к внутридомовым инженерным системам, осуществленного с нарушением установленного порядка, и (или) несанкционированного вмешательства потребителя в работу прибора учета, повлекшего искажение его показателей, ресурсоснабжающая организация производит перерасчет и (или) доначисление платы за коммунальную услугу в порядке, предусмотренном [Правилами](#P85) предоставления коммунальных услуг.

VI. Ограничение, приостановление, возобновление

предоставления коммунальной услуги

19. Ресурсоснабжающая организация осуществляет ограничение, приостановление, возобновление предоставления коммунальной услуги потребителю по основаниям и в порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации.

20. Уведомление потребителя о введении ограничения или приостановлении предоставления коммунальной услуги осуществляется в порядке, сроки и способами, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации.

21. При ограничении предоставления коммунальной услуги ресурсоснабжающая организация временно уменьшает объем (количество) подачи потребителю коммунальной услуги и (или) вводит график предоставления коммунальной услуги в течение суток.

При приостановлении предоставления коммунальной услуги ресурсоснабжающая организация временно прекращает ее предоставление потребителю.

22. Предоставление коммунальных услуг возобновляется в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, при условии полного погашения потребителем задолженности по оплате коммунальных услуг и возмещения расходов ресурсоснабжающей организации, связанных с введением ограничения, приостановлением и возобновлением предоставления коммунальной услуги, в порядке и размере, которые установлены законодательством Российской Федерации.

VII. Ответственность сторон

23. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору в размере и порядке, которые установлены законодательством Российской Федерации.

24. Ресурсоснабжающая организация в соответствии с законодательством Российской Федерации несет ответственность за нарушение качества предоставления потребителю коммунальной услуги на границе раздела внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения, которой является для сетей водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, теплоснабжения при наличии коллективного (общедомового) прибора учета место соединения коллективного (общедомового) прибора учета с соответствующей централизованной сетью инженерно-технического обеспечения, входящей в многоквартирный дом, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета - внешняя граница стены многоквартирного дома, а для сетей газоснабжения - место соединения первого запорного устройства с внешней газораспределительной сетью. Сторонами может быть определено иное место границы ответственности за качество предоставления коммунальной услуги соответствующего вида.

К внутридомовым инженерным системам относятся являющиеся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме инженерные коммуникации (сети), механическое, электрическое, санитарно-техническое и иное оборудование, предназначенные для подачи коммунальных ресурсов от централизованных сетей инженерно-технического обеспечения до внутриквартирного оборудования, а также для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения).

25. Потребитель несет ответственность за невнесение, несвоевременное внесение платы за коммунальную услугу и (или) внесение такой платы не в полном объеме в виде уплаты ресурсоснабжающей организации пени в размере, установленном законодательством Российской Федерации.

VIII. Порядок разрешения споров

26. Споры, вытекающие из настоящего договора, подлежат рассмотрению в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

IX. Действие, изменение и расторжение договора

27. Настоящий договор вступает в силу в порядке и сроки, которые установлены законодательством Российской Федерации.

28. Настоящий договор может быть изменен или досрочно расторгнут по основаниям и в порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации.

29. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями федеральных законов и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации. В случае принятия после заключения настоящего договора федеральных законов и (или) нормативно-правовых актов Российской Федерации, устанавливающих иные правила, обязательные для сторон, указанные акты подлежат применению со дня их вступления в законную силу (если федеральным законом и (или) нормативно-правовым актом Российской Федерации не установлен иной срок) без внесения изменений в настоящий договор.

30. Информация об изменении условий настоящего договора доводится до сведения потребителя способами, предусмотренными [пунктом 5](#P1721) настоящего договора.

По согласованию сторон такие изменения могут быть оформлены дополнительными соглашениями к настоящему договору, подписываемыми сторонами или уполномоченными представителями сторон.

31. Обработка персональных данных потребителя, за исключением указанных в [пункте 6](#P197) Правил предоставления коммунальных услуг, осуществляется ресурсоснабжающей организацией в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482686) "О персональных данных". Потребитель дает согласие на обработку персональных данных (в том числе фамилии, имени, отчества (при наличии), даты и места рождения, места жительства (регистрации), паспортных данных) в соответствии с указанным Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482686).

X. Заключительные положения

32. По вопросам, прямо не урегулированным настоящим договором, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

Приложение N 2

к Правилам предоставления

коммунальных услуг собственникам

и пользователям помещений

в многоквартирных домах

и жилых домов

РАСЧЕТ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.04.2013 [N 344](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100152),  от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100276), от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100045), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100420),  от 27.02.2017 [N 232](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100187), от 15.12.2018 [N 1572](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477879&dst=100022), от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100041),  от 23.02.2019 [N 184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100014), от 22.05.2019 [N 637](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100032), от 13.07.2019 [N 897](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100243),  от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100174), от 25.06.2021 [N 1018](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100047), от 31.07.2021 [N 1295](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=392599&dst=100022),  от 03.02.2022 [N 92](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100073), от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100016), от 29.07.2023 [N 1226](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454080&dst=100005),  от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100118), от 29.08.2024 [N 1176](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100028),  с изм., внесенными [Решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=388294&dst=100038) Верховного Суда РФ от 19.05.2021 N АКПИ21-247) |  |

I. Расчет размера платы за коммунальную услугу,

предоставленную потребителю за расчетный период в i-м жилом

помещении (жилой дом, квартира) или нежилом помещении

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100188) Правительства РФ от 27.02.2017 N 232)

1. Размер платы за коммунальную услугу по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению (за исключением случая установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), водоотведению, газоснабжению и электроснабжению в i-м жилом или нежилом помещении, оборудованном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета холодной воды, горячей воды, сточных вод, газа и электрической энергии, согласно [пунктам 42](#P578) и [43](#P612) Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 (далее - Правила), определяется по формуле 1:

,

где:

 - объем (количество) потребленного за расчетный период в i-м жилом или нежилом помещении коммунального ресурса, определенный по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета в i-м жилом или нежилом помещении. В случаях, предусмотренных [пунктом 59](#P688) Правил, для расчета размера платы за коммунальные услуги используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанного [пункта](#P688);

Ткр - тариф (цена) на коммунальный ресурс, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2. Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м не оборудованном индивидуальным прибором учета тепловой энергии жилом доме согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил при осуществлении оплаты в течение отопительного периода определяется по формуле 2:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100043) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

Pi = Si x NT x TT,

где:

Si - общая площадь жилого дома;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100046) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

NT - норматив потребления коммунальной услуги по отоплению;

TT - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100033) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

2(1). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м не оборудованном индивидуальным прибором учета тепловой энергии жилом доме согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению равномерно в течение календарного года определяется по формуле 2(1):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100048) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

Pi = Si x (NT x K) x TT,

где:

Si - общая площадь жилого дома;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100051) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

NT - норматив потребления коммунальной услуги по отоплению;

K - коэффициент периодичности внесения потребителями платы за коммунальную услугу по отоплению, равный отношению количества месяцев отопительного периода, в том числе неполных, определенных исполнительным органом субъекта Российской Федерации для установления соответствующих нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению, утвержденных на отопительный период в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461309&dst=100590) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. N 306 "Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме" (далее - Правила установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг), к количеству месяцев в календарном году;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100052), от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100017))

TT - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100033) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  П. 2.2 действует до установления в соответствии с [пп. "а" п. 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495436&dst=100461) Постановления Правительства РФ от 17.12.2014 N 1380 единых на территории субъекта РФ нормативов потребления коммунальных услуг (ПП РФ от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=3)). |  |

2(2). В случае использования при расчете размера платы за коммунальную услугу по отоплению нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению, действовавших по состоянию на 30 июня 2012 г., размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м не оборудованном индивидуальным прибором учета тепловой энергии жилом доме и размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил определяются по [формулам 2](#P1854), [2(1)](#P1865), [2(3)](#P1881), [2(3-1)](#P1897), [2(4)](#P1906) и [2(4-1)](#P1924). Указанные нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению, рассчитанные на месяцы календарного года, применяются с учетом коэффициента, равного отношению 12 месяцев к количеству месяцев продолжительности отопительного периода. При этом продолжительность отопительного периода определяется решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, которым установлены нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению, а при отсутствии такого решения - исходя из продолжительности периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 8 °C, определенной на основании [пункта 2.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=STR&n=30822&dst=139669) и [таблицы 3.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=STR&n=30822&dst=100026) СП 131.13330.2020 "СНиП 23-01-99\* Строительная климатология", приведенной к средней продолжительности месяца (30,5 дня). При этом значение продолжительности отопительного периода принимается как целое число месяцев, округленное в сторону ближайшего целого.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100053), от 29.08.2024 [N 1176](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100029))

2(3). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода определяется по формуле 2(3):



где:

Vi - объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме и определенный по [формуле 2(5)](#P1935);

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме.

При определении приходящегося на i-е помещение (жилое или нежилое) размера платы за коммунальную услугу по отоплению общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, определяется как суммарная площадь следующих помещений, не являющихся частями квартир многоквартирного дома и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме (согласно сведениям, указанным в паспорте многоквартирного дома): межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, тамбуров, холлов, вестибюлей, колясочных, помещений охраны (консьержа), не принадлежащих отдельным собственникам;

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме;

Sинд - общая площадь жилых и нежилых помещений, в которых технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие приборов отопления, или жилых и нежилых помещений, переустройство которых, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100015) Правительства РФ от 23.02.2019 N 184)

NТ - норматив потребления коммунальной услуги по отоплению;

TТ - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100033) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

(п. 2(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100054) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

2(3-1). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором все помещения общего пользования не оснащены отопительными приборами или иными теплопотребляющими элементами внутридомовой системы отопления, согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода определяется по формуле 2(3-1):

Pi = Si x NT x ТТ,

где:

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

NT - норматив потребления коммунальной услуги по отоплению. При этом NT принимается равным нулю в случае, если технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие в i-м жилом или нежилом помещении приборов отопления, или в случае, если переустройство i-го жилого или нежилого помещения, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации;

ТТ - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(п. 2(3-1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100048) Правительства РФ от 25.06.2021 N 1018)

2(4). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению равномерно в течение календарного года определяется по формуле 2(4):



где:

Vi - объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме и определенный по [формуле 2(6)](#P1950);

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме.

При определении приходящегося на i-е помещение (жилое или нежилое) размера платы за коммунальную услугу по отоплению общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, определяется как суммарная площадь следующих помещений, не являющихся частями квартир многоквартирного дома и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме (согласно сведениям, указанным в паспорте многоквартирного дома): межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, тамбуров, холлов, вестибюлей, колясочных, помещений охраны (консьержа), не принадлежащих отдельным собственникам;

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме;

Sинд - общая площадь жилых и нежилых помещений, в которых технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие приборов отопления, или жилых и нежилых помещений, переустройство которых, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100016) Правительства РФ от 23.02.2019 N 184)

NТ - норматив потребления коммунальной услуги по отоплению;

K - коэффициент периодичности внесения потребителями платы за коммунальную услугу по отоплению, равный отношению количества месяцев отопительного периода, в том числе неполных, определенных исполнительным органом субъекта Российской Федерации для установления соответствующих нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению, утвержденных на отопительный период в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461309&dst=100590) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, к количеству месяцев в календарном году;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100018) Правительства РФ от 16.11.2022 N 2076)

TТ - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100033) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

(п. 2(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100066) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

2(4-1). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором все помещения общего пользования не оснащены отопительными приборами или иными теплопотребляющими элементами внутридомовой системы отопления, согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению равномерно в течение календарного года определяется по формуле 2(4-1):

Pi = Si x (NT x K) x ТТ,

где:

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

NT - норматив потребления коммунальной услуги по отоплению. При этом NT принимается равным нулю в случае, если технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие в i-м жилом или нежилом помещении приборов отопления, или в случае, если переустройство i-го жилого или нежилого помещения, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации;

K - коэффициент периодичности внесения потребителями платы за коммунальную услугу по отоплению, равный отношению количества месяцев отопительного периода, в том числе неполных, определенных исполнительным органом субъекта Российской Федерации для установления соответствующих нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению, утвержденных на отопительный период в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461309&dst=100590) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, к количеству месяцев в календарном году;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100018) Правительства РФ от 16.11.2022 N 2076)

ТТ - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(п. 2(4-1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100055) Правительства РФ от 25.06.2021 N 1018)

2(5). Объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода определяется по формуле 2(5):



где:

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме.

При определении приходящегося на i-е помещение (жилое или нежилое) объема (количества) потребленной за расчетный период тепловой энергии общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, определяется как суммарная площадь следующих помещений, не являющихся частями квартир многоквартирного дома и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме (согласно сведениям, указанным в паспорте многоквартирного дома): межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, тамбуров, холлов, вестибюлей, колясочных, помещений охраны (консьержа), не принадлежащих отдельным собственникам;

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений многоквартирного дома;

Sинд - общая площадь жилых и нежилых помещений, в которых технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие приборов отопления, или жилых и нежилых помещений, переустройство которых, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100018) Правительства РФ от 23.02.2019 N 184)

NТ - норматив потребления коммунальной услуги по отоплению.

Vi равен нулю в случае, если технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие в i-м жилом или нежилом помещении приборов отопления, или в случае, если переустройство i-го жилого или нежилого помещения, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100019) Правительства РФ от 23.02.2019 N 184)

(п. 2(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100078) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

2(6). Объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, при осуществлении оплаты коммунальной услуги равномерно в течение календарного года определяется по формуле 2(6):



где:

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме.

При определении приходящегося на i-е помещение (жилое или нежилое) объема (количества) потребленной за расчетный период тепловой энергии общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, определяется как суммарная площадь следующих помещений, не являющихся частями квартир многоквартирного дома и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме (согласно сведениям, указанным в паспорте многоквартирного дома): межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, тамбуров, холлов, вестибюлей, колясочных, помещений охраны (консьержа), не принадлежащих отдельным собственникам;

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме;

Sинд - общая площадь жилых и нежилых помещений, в которых технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие приборов отопления или жилых и нежилых помещений, переустройство которых, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100021) Правительства РФ от 23.02.2019 N 184)

NТ - норматив потребления коммунальной услуги по отоплению;

K - коэффициент периодичности внесения потребителями платы за коммунальную услугу по отоплению, равный отношению количества месяцев отопительного периода, в том числе неполных, определенных исполнительным органом субъекта Российской Федерации для установления соответствующих нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению, утвержденных на отопительный период в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461309&dst=100590) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, к количеству месяцев в календарном году.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100018) Правительства РФ от 16.11.2022 N 2076)

Vi равен нулю в случае, если технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие в i-м жилом или нежилом помещении приборов отопления, или в случае, если переустройство i-го жилого или нежилого помещения, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100022) Правительства РФ от 23.02.2019 N 184)

(п. 2(6) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100088) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

3. Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором ни одно жилое или нежилое помещение не оборудовано индивидуальным и (или) общим (квартирным) прибором учета тепловой энергии, согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил определяется по формуле 3:



где:

Vi - объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме и определенный по [формуле 3(6)](#P2068);

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

Vд - объем (количество) потребленной за расчетный период в многоквартирном доме тепловой энергии, определенный при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии, а при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление в многоквартирном доме по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии за предыдущий год;

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме;

TТ - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100033) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

В случаях, предусмотренных [пунктом 59(1)](#P698) Правил, для расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанного [пункта](#P698).

(п. 3 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100099) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

3(1). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором хотя бы одно, но не все жилые и нежилые помещения оборудованы индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета тепловой энергии, согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил определяется по формуле 3(1):



где:

Vi - объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме и определенный в i-м помещении (жилом или нежилом), оборудованном индивидуальным и (или) общим (квартирным) приборами учета, при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода на основании показаний индивидуального и (или) общего (квартирного) прибора учета, при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление, полученного на основании показаний индивидуального и (или) общего (квартирного) прибора учета за предыдущий год, а в i-м помещении (жилом или нежилом) в многоквартирном доме, не оборудованном индивидуальным и (или) общим (квартирным) приборами учета, - исходя из площади такого помещения по [формуле 3(7)](#P2084);

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

Vд - объем (количество) потребленной за расчетный период в многоквартирном доме тепловой энергии, определенный при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода на основании показаний коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии, а при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление в многоквартирном доме на основании показаний коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии за предыдущий год;

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме;

TТ - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100033) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

В случаях, предусмотренных [пунктами 59](#P688) и [59(1)](#P698) Правил, для расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанных пунктов.

(п. 3(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100109) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

3(1-1). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором хотя бы одно, но не все жилые и нежилые помещения оборудованы индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета тепловой энергии, при этом все помещения общего пользования не оснащены отопительными приборами или иными теплопотребляющими элементами внутридомовой системы отопления, согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил определяется по формуле 3(1-1):



где:

Vi - объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме и определенный в i-м помещении (жилом или нежилом), оборудованном индивидуальным и (или) общим (квартирным) приборами учета, при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода на основании показаний индивидуального и (или) общего (квартирного) прибора учета, при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление, полученного на основании показаний индивидуального и (или) общего (квартирного) прибора учета за предыдущий год, а в i-м помещении (жилом или нежилом) в многоквартирном доме, не оборудованном индивидуальным и (или) общим (квартирным) приборами учета, - исходя из площади такого помещения по [формуле 3(7)](#P2084);

 - объем (количество) тепловой энергии, предоставленный за расчетный период в многоквартирный дом, оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, за исключением объема (количества) тепловой энергии, потребленного во всех жилых или нежилых помещениях в многоквартирном доме, распределенный на i-е помещение (жилое или нежилое);

ТТ - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Объем (количество) тепловой энергии, предоставленный за расчетный период в многоквартирный дом, оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, за исключением объема (количества) тепловой энергии, потребленного во всех жилых или нежилых помещениях в многоквартирном доме, распределенный на i-е помещение (жилое или нежилое), определяется по формуле:



где:

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

Vд - объем (количество) потребленной за расчетный период в многоквартирном доме тепловой энергии, определенный при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода на основании показаний коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии, а при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление в многоквартирном доме на основании показаний коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии за предыдущий год;

Vi - объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме и определенный в i-м помещении (жилом или нежилом), оборудованном индивидуальным и (или) общим (квартирным) приборами учета, при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода на основании показаний индивидуального и (или) общего (квартирного) прибора учета, при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление, полученного на основании показаний индивидуального и (или) общего (квартирного) прибора учета за предыдущий год, а в i-м помещении (жилом или нежилом) в многоквартирном доме, не оборудованном индивидуальным и (или) общим (квартирным) приборами учета, - исходя из площади такого помещения по [формуле 3(7)](#P2084);

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме;

Sинд - общая площадь жилых и нежилых помещений, в которых технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие приборов отопления, или жилых и нежилых помещений, переустройство которых, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации.

В случаях, предусмотренных [пунктами 59](#P688) и [59(1)](#P698) Правил, для расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанных пунктов.

При этом Vi и  равны нулю в случае, если технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие в i-м жилом или нежилом помещении приборов отопления, или в случае, если переустройство i-го жилого или нежилого помещения, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации.

(п. 3(1-1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100063) Правительства РФ от 25.06.2021 N 1018)

3(2). Утратил силу с 1 января 2019 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100118) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708.

3(2-1). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором ни одно жилое или нежилое помещение не оборудовано индивидуальным и (или) общим (квартирным) прибором учета тепловой энергии, при этом все помещения общего пользования не оснащены отопительными приборами или иными теплопотребляющими элементами внутридомовой системы отопления, согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил определяется по формуле 3(2-1):

Pi = Vi x ТТ,

где:

Vi - объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме;

ТТ - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме определяется по формуле:



где:

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

Vд - объем (количество) потребленной за расчетный период в многоквартирном доме тепловой энергии, определенный при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии, а при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление в многоквартирном доме по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии за предыдущий год;

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме;

Sинд - общая площадь жилых и нежилых помещений, в которых технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие приборов отопления, или жилых и нежилых помещений, переустройство которых, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации.

При этом Vi равно нулю в случае, если технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие в i-м жилом или нежилом помещении приборов отопления, или в случае, если переустройство i-го жилого или нежилого помещения, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации.

(п. 3(2-1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=389242&dst=100080) Правительства РФ от 25.06.2021 N 1018)

3(3). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, который оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором все жилые и нежилые помещения оборудованы индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета (распределителями) тепловой энергии, согласно [пунктам 42(1)](#P590) и [43](#P612) Правил определяется по формуле 3(3):

,

где:

 - объем (количество) потребленной за расчетный период в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме тепловой энергии, определенный при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета в i-м жилом или нежилом помещении, а при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление в i-м жилом или нежилом помещении по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета за предыдущий год;

 - объем (количество) тепловой энергии, предоставленный за расчетный период в многоквартирный дом, оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, за исключением объема (количества) тепловой энергии, потребленного во всех жилых или нежилых помещениях в многоквартирном доме, который определяется по формуле:

,

где Vд - объем (количество) потребленной за расчетный период в многоквартирном доме тепловой энергии, определенный при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного сезона по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета, а при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление в многоквартирном доме по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета за предыдущий год;

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме;

TT - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100033) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

В случаях, предусмотренных [пунктами 59](#P688) и [59(1)](#P698) Правил, для расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанных пунктов.

3(4). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, определенный по [формулам 3](#P1967), [3(1)](#P1980) и [3(3)](#P2033), размер платы за коммунальную услугу по отоплению в жилом доме, который оборудован индивидуальным прибором учета, определенный по [формуле 3(5)](#P2060), при оплате равномерно в течение календарного года корректируются в I квартале года, следующего за расчетным годом, исполнителем по формуле 3(4):

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2018 [N 1708](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100120), от 23.02.2019 [N 184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100023))

Pi = Pkpi - Pnpi,

где:

Pkpi - размер платы за коммунальную услугу по отоплению, потребленную за прошедший год в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, определенный по [формулам 3](#P1967), [3(1)](#P1980) и [3(3)](#P2033) исходя из показаний индивидуального или общего (квартирного) прибора учета в i-м жилом или нежилом помещении и показаний коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии, размер платы за коммунальную услугу по отоплению в жилом доме, который оборудован индивидуальным прибором учета, определенный по [формуле 3(5)](#P2060), исходя из показаний индивидуального прибора учета тепловой энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100121) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

В случаях, предусмотренных [пунктами 59](#P688), [59(1)](#P698) и [60(1)](#P714) Правил, для расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанных пунктов;

Pnpi - размер платы за коммунальную услугу по отоплению, начисленный за прошедший год потребителю в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, определенный по [формулам 3](#P1967), [3(1)](#P1980) и [3(3)](#P2033), размер платы за коммунальную услугу по отоплению в жилом доме, который оборудован индивидуальным прибором учета, определенный по [формуле 3(5)](#P2060), исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии за предыдущий год.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100124) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

3(5). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в жилом доме, который оборудован индивидуальным прибором учета тепловой энергии, согласно [пункту 42(1)](#P590) Правил определяется по формуле 3(5):

,

где:

 - объем (количество) потребленной за расчетный период в i-м жилом доме тепловой энергии, определенный при осуществлении оплаты в течение отопительного периода по показаниям индивидуального прибора учета, а при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление в жилом доме по показаниям индивидуального прибора учета за предыдущий год. В случаях, предусмотренных [пунктом 59](#P688) Правил, для расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению используется объем (количество) тепловой энергии, определенный в соответствии с положениями указанных пунктов;

TT - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100033) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

3(6). Объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме, который оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором ни одно помещение (жилое или нежилое) не оборудовано индивидуальным и (или) общим (квартирным) прибором учета тепловой энергии, определяется по формуле 3(6):



где:

Si - общая площадь i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме.

При определении приходящегося на i-е помещение (жилое или нежилое) объема (количества) потребленной за расчетный период тепловой энергии общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, определяется как суммарная площадь следующих помещений, не являющихся частями квартир многоквартирного дома и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме (согласно сведениям, указанным в паспорте многоквартирного дома): межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, тамбуров, холлов, вестибюлей, колясочных, помещений охраны (консьержа), не принадлежащих отдельным собственникам;

Sоб - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме;

Sинд - общая площадь жилых и нежилых помещений, в которых технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие приборов отопления, или жилых и нежилых помещений, переустройство которых, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100025) Правительства РФ от 23.02.2019 N 184)

Vд - объем (количество) потребленной за расчетный период в многоквартирном доме тепловой энергии, определенный при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии, а при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление в многоквартирном доме по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии за предыдущий год.

В случаях, предусмотренных [пунктом 59(1)](#P698) Правил, для расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанного [пункта](#P698).

Vi равен нулю в случае, если технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие в i-м жилом или нежилом помещении приборов отопления, или в случае, если переустройство i-го жилого или нежилого помещения, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100026) Правительства РФ от 23.02.2019 N 184)

(п. 3(6) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100125) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

3(7). Объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на не оборудованное индивидуальным и (или) общим (квартирным) прибором учета i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме, который оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии и в котором хотя бы одно, но не все жилые и нежилые помещения оборудованы индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета тепловой энергии, определяется по [формуле 3(7)](#P2084):



где:

Si - общая площадь не оборудованного индивидуальным и (или) общим (квартирным) прибором учета i-го помещения (жилого или нежилого) в многоквартирном доме;

 - сумма объемов (количества) тепловой энергии, определенных по показаниям индивидуальных и (или) общих (квартирных) приборов учета за расчетный период при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода, а при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии на отопление в многоквартирном доме по показаниям индивидуальных и (или) общих (квартирных) приборов учета за предыдущий год;

 - сумма площадей i-х помещений (жилых или нежилых) в многоквартирном доме, оборудованных индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета, с применением показаний которых осуществляется расчет платы.

В случаях, предусмотренных [пунктом 59](#P688) Правил, для расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанного [пункта](#P688).

Vi равен нулю в случае, если технической документацией на многоквартирный дом не предусмотрено наличие в i-м жилом или нежилом помещении приборов отопления, или в случае, если переустройство i-го жилого или нежилого помещения, предусматривающее установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществлено в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=318867&dst=100027) Правительства РФ от 23.02.2019 N 184)

(п. 3(7) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100137) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

4. Размер платы за коммунальную услугу по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению (за исключением случая установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду), водоотведению и электроснабжению:

а) в i-м жилом помещении, не оборудованном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета холодной воды, горячей воды, сточных вод и электрической энергии, согласно [пункту 42](#P578) Правил определяется по формуле 4:

Pi = ni x Nj x Tкр,

где:

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-м жилом помещении;

Nj - норматив потребления j-й коммунальной услуги;

Tкр - тариф (цена) на коммунальный ресурс, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации;

а(1)) в i-м жилом помещении, не оборудованном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета холодной воды, горячей воды и электрической энергии, при наличии технической возможности установки таких приборов учета согласно [пункту 42](#P578) Правил определяется по формуле 4(1):

Pi = ni x Nj x Kпов x Tкр,

где:

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-м жилом помещении;

Nj - норматив потребления j-й коммунальной услуги;

Kпов - повышающий коэффициент, величина которого в 2016 году принимается равной 1,4, а с 1 января 2017 г. - 1,5. В г. Москве величина повышающего коэффициента увеличивается на величину, установленную органами государственной власти г. Москвы, не превышающую 1,5. Этот коэффициент не применяется, если потребителем представлен акт обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного) прибора учета холодной воды, горячей воды и (или) электрической энергии, подтверждающий отсутствие технической возможности установки такого прибора учета, начиная с расчетного периода, в котором составлен такой акт, а также в случаях, если законодательством Российской Федерации об электроэнергетике обязанность по оснащению помещений в многоквартирном доме, а также жилых домов (домовладений) приборами учета электрической энергии возложена на гарантирующего поставщика или сетевую организацию;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100175), от 29.07.2023 [N 1226](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454080&dst=100005))

Tкр - тариф (цена) на коммунальный ресурс, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) в i-м нежилом помещении, не оборудованном индивидуальным прибором учета холодной воды, горячей воды, сточных вод и электрической энергии, согласно [пункту 43](#P612) Правил определяется как произведение расчетного объема потребленной холодной воды, горячей воды, сточных вод, электрической энергии и тарифа на соответствующий коммунальный ресурс, установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Размер платы за коммунальную услугу по газоснабжению:

а) в i-м жилом помещении, не оборудованном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета газа, согласно [пункту 42](#P578) Правил определяется по формуле 5:

Pi = [(Si x Nгаз.о.) + (ni x Nгаз.п.) +

+ (ni x Nгаз.в.)] x Tг,

где:

Si - общая площадь i-го жилого помещения;

Nгаз.о. - норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению на отопление жилых помещений;

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-м жилом помещении;

Nгаз.п. - норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению на приготовление пищи;

Nгаз.в. - норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению на подогрев воды при отсутствии централизованного горячего водоснабжения;

Tг - тариф (цена) на газ, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) в i-м нежилом помещении, не оборудованном индивидуальным прибором учета газа, согласно [пункту 43](#P612) Правил определяется как произведение расчетного объема потребленного газа и тарифа на газ, установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в оборудованном распределителями i-м жилом помещении (квартире) или нежилом помещении в многоквартирном доме, оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, корректируется в случаях, предусмотренных [пунктом 42(1)](#P590) Правил, на величину, определенную по формуле 6:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=329580&dst=100243) Правительства РФ от 13.07.2019 N 897)

,

где:

Pi - размер платы за предоставленную коммунальную услугу по отоплению в i-м оборудованном распределителями жилом помещении (квартире) или нежилом помещении в многоквартирном доме за период, за который проводится корректировка;

k - количество оснащенных распределителями жилых помещений (квартир) и нежилых помещений в многоквартирном доме;

p - количество распределителей, установленных в i-м жилом помещении (квартире) или нежилом помещении в многоквартирном доме;

mq.i - доля объема потребления коммунальной услуги по отоплению, приходящаяся на q-й распределитель, установленный в i-м жилом помещении (квартире) или нежилом помещении в многоквартирном доме, в объеме потребления коммунальной услуги по отоплению во всех оборудованных распределителями жилых помещениях (квартирах) и нежилых помещениях в многоквартирном доме.

6(1). В случаях, предусмотренных [пунктом 42(2)](#P607) Правил, размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м помещении (жилом или нежилом) в многоквартирном доме или в жилом доме корректируется по формуле 6(1):

Рi = Рk.пр - Рfn.i,

где:

Рk.пр - размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м помещении за период, за который проводится корректировка, определенный в соответствии с [пунктом 42(1)](#P590) Правил при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода;

Рfn.i - размер начисленной платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м помещении за период, за который проводится корректировка.

В случае применения норматива потребления коммунальной услуги по отоплению, действовавшего по состоянию на 30 июня 2012 г. и рассчитанного на месяц календарного года, величина Рk.пр в многоквартирном доме, не оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, определяется исходя из указанного норматива с учетом коэффициента, равного отношению 12 месяцев к количеству месяцев продолжительности отопительного периода, определенному в соответствии с [пунктом 2(2)](#P1877) настоящего приложения.

(п. 6(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100030) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1176)

6(2). Среднемесячный объем потребления тепловой энергии при определении платы за коммунальную услугу по отоплению в случаях, предусмотренных [абзацем вторым пункта 59(1)](#P700) Правил, определяется по формуле 6(2):



где:

 - суммарный объем тепловой энергии, потребленной на нужды отопления, определенный по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии за i-е расчетные периоды, в которых предоставляется коммунальная услуга по отоплению, в течение 12 календарных месяцев, предшествующих периоду выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учета, а если период работы прибора учета составил меньше 12 месяцев, то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 месяцев отопительного периода;

 - количество дней фактической работы коллективного (общедомового) прибора учета тепловой энергии, в которые предоставлялась коммунальная услуга по отоплению, за i-й расчетный период, дней;

nф - количество дней в расчетном периоде, за которые плата за коммунальную услугу по отоплению определяется исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии, дней;

tвн - температура воздуха внутри отапливаемых жилых и нежилых помещений многоквартирного дома или жилого дома, принимаемая равной 20 °C;

 - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за i-й расчетный период фактической работы коллективного (общедомового) прибора тепловой энергии (°C), определяемая по данным метеорологических наблюдений ближайшей к объекту теплопотребления метеостанции территориального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по оказанию государственных услуг в области гидрометеорологии;

 - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха, определяемая по данным метеорологических наблюдений ближайшей к объекту теплопотребления метеостанции территориального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по оказанию государственных услуг в области гидрометеорологии, за период, за который плата за коммунальную услугу по отоплению определяется исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии (°C).

В случае если в расчетном периоде, за который плата за коммунальную услугу по отоплению определяется исходя из среднемесячного объема потребления тепловой энергии, работа коллективного (общедомового) прибора тепловой энергии не восстановлена до даты снятия показаний прибора учета в сроки, установленные [подпунктом "е" пункта 31](#P365) и [подпунктом "д" пункта 31(1)](#P440) Правил, для определения величины  значения nф и  принимаются в величинах, определенных до даты снятия показаний коллективного (общедомового) прибора тепловой энергии в установленные Правилами сроки.

(п. 6(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495430&dst=100037) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1176)

II. Расчет размера платы за коммунальную услугу,

предоставленную потребителю за расчетный период

в занимаемой им j-й комнате (комнатах)

в i-й коммунальной квартире

7. Размер платы за коммунальную услугу по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению (за исключением случая установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду), водоотведению, газоснабжению и электроснабжению согласно [пункту 50](#P638) Правил определяется по формуле 7:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100284) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

,

где:

Vi - объем (количество) потребленного за расчетный период в i-й коммунальной квартире коммунального ресурса, определенный в соответствии с [пунктом 42](#P578) Правил;

nj.i - количество граждан, постоянно и временно проживающих в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире;

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-й коммунальной квартире;

Tкр - тариф на коммунальный ресурс, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7(1). В случае отсутствия общего (квартирного) прибора учета холодной воды, горячей воды, электрической энергии при наличии обязанности установки такого прибора учета размер платы за коммунальную услугу по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению (за исключением случая установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду), электроснабжению согласно [пункту 50](#P638) Правил определяется по формуле 7(1):

,

где:

Кпов - повышающий коэффициент, величина которого принимается равной 1,5. В г. Москве величина повышающего коэффициента увеличивается на величину, установленную органами государственной власти г. Москвы, не превышающую 1,5. Этот коэффициент не применяется, если потребителем предоставлен акт обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки общего (квартирного) прибора учета холодной воды, горячей воды, подтверждающий отсутствие технической возможности установки такого прибора учета, начиная с расчетного периода, в котором составлен такой акт, а также в случаях, если законодательством Российской Федерации об электроэнергетике обязанность по оснащению помещений в многоквартирном доме, а также жилых домов (домовладений) приборами учета электрической энергии возложена на гарантирующего поставщика или сетевую организацию;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100176), от 29.07.2023 [N 1226](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454080&dst=100005))

Vi - объем (количество) потребленного за расчетный период в i-й коммунальной квартире коммунального ресурса, определенный в соответствии с [пунктом 42](#P578) Правил;

nji - количество граждан, постоянно и временно проживающих в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире;

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-й коммунальной квартире;

Ткр - тариф на коммунальный ресурс, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(п. 7(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100453) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

8. Размер платы за коммунальную услугу по отоплению согласно [пункту 50](#P638) Правил определяется по формуле 8:

,

где:

Vi - объем (количество) потребленной в i-й коммунальной квартире тепловой энергии, определенный согласно [пункту 42(1)](#P590) Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100462) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

Sj.i - жилая площадь j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнаты (комнат) в i-й коммунальной квартире;

 - общая жилая площадь комнат в i-й коммунальной квартире;

TT - тариф (цена) на тепловую энергию, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100033) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

9. Размер платы за коммунальную услугу по электроснабжению, предоставленную потребителю за расчетный период в занимаемой им j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире, оборудованной общим (квартирным) прибором учета электрической энергии, в случае если все комнаты в такой коммунальной квартире оборудованы комнатными приборами учета электрической энергии или между потребителями в коммунальной квартире имеется соглашение, предусмотренное [пунктом 50](#P638) Правил, согласно указанному [пункту](#P638) определяется по формуле 9:

,

где:

Vj.i - объем (количество) электрической энергии, определенный по показаниям комнатного прибора учета электрической энергии, установленного в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире;

Vi - объем (количество) потребленной за расчетный период в i-й коммунальной квартире электрической энергии, определенный по показаниям общего (квартирного) прибора учета в i-й коммунальной квартире. В случаях, предусмотренных [пунктом 59](#P688) Правил, для расчета размера платы за коммунальные услуги используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанного [пункта](#P688);

r - количество комнат в i-й коммунальной квартире;

nj.i - количество граждан, постоянно и временно проживающих в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире;

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-й коммунальной квартире;

Tэ - тариф на электрическую энергию, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации.

II(1). Расчет размера платы

за коммунальную услугу по обращению с твердыми

коммунальными отходами, предоставленную потребителю

за расчетный период в i-м жилом помещении (жилой дом,

квартира) или нежилом помещении, а также в занимаемой

им j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477877&dst=100293) Правительства РФ от 27.02.2017 N 232)

9(1). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в i-м жилом помещении определяется исходя из количества граждан, постоянно и временно проживающих в i-м жилом помещении, на основании нормативов накопления твердых коммунальных отходов согласно [пункту 148(30)](#P1407) Правил по формуле 9(1):

,

где:

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-м жилом помещении;

 - норматив накопления твердых коммунальных отходов;

Tотх - цена на коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенная в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами.

9(2). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в i-м жилом помещении определяется исходя из общей площади жилого помещения на основании нормативов накопления твердых коммунальных отходов согласно [пункту 148(30)](#P1407) Правил по формуле 9(2):

,

где:

Si - общая площадь i-го жилого помещения;

 - норматив накопления твердых коммунальных отходов;

Tотх - цена на коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенная в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами.

9(3). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в i-м жилом и нежилом помещении определяется на основании количества и объема контейнеров, бункеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах (площадках) накопления твердых коммунальных отходов, с учетом графика вывоза твердых коммунальных отходов согласно [пунктам 148(30)](#P1407) и [148(38)](#P1425) Правил по следующим формулам:

а) в показателях объема - по формуле 9(3а):



где:

ki - количество расчетных единиц в i-м помещении в многоквартирном доме (жилом доме), используемых при определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов для соответствующей категории потребителей, к которой относится i-е помещение в многоквартирном доме (жилой дом);

 - норматив накопления твердых коммунальных отходов для соответствующей категории потребителей, к которой относится i-е помещение в многоквартирном доме (жилой дом);

g - количество помещений в многоквартирных домах (жилых домов), потребители которых складируют твердые коммунальные отходы в месте (площадке) накопления твердых коммунальных отходов;

Vp - объем p-го контейнера, бункера, установленного в месте (площадке) накопления твердых коммунальных отходов;

cp - количество вывозов p-го контейнера, бункера с места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов за расчетный период;

TОТХ - цена на коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенная в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами;

б) в показателях массы - по формуле 9(3б):



где p - средняя плотность твердых коммунальных отходов, определенная в соответствии с [пунктом 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100031) Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2024 г. N 671 "О коммерческом учете объема и (или) массы твердых коммунальных отходов".

(п. 9(3) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100119) Правительства РФ от 24.05.2024 N 671)

9(4). Утратил силу с 1 сентября 2024 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100133) Правительства РФ от 24.05.2024 N 671.

9(5). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в i-м нежилом помещении в многоквартирном доме определяется на основании нормативов накопления твердых коммунальных отходов согласно [пункту 148(38)](#P1425) Правил по формуле 9(5):

,

где:

Ki - количество расчетных единиц для i-го нежилого помещения, используемых при определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100018), от 24.05.2024 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100135))

 - норматив накопления твердых коммунальных отходов в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477881&dst=100057) определения нормативов накопления твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 августа 2023 г. N 1390 "О порядке определения нормативов накопления твердых коммунальных отходов, внесении изменений в Правила направления субъектам Российской Федерации и рассмотрения ими рекомендаций российского экологического оператора при утверждении или корректировке региональной программы в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также при установлении или корректировке нормативов накопления твердых коммунальных отходов и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации";

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100136) Правительства РФ от 24.05.2024 N 671)

Tотх - цена на коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенная в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами.

9(6). Утратил силу с 1 сентября 2024 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477750&dst=100137) Правительства РФ от 24.05.2024 N 671.

9(7). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю в занимаемой им j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире, определяется исходя из количества граждан, постоянно и временно проживающих в j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире, согласно [абзацу первому пункта 148(31)](#P1413) Правил по формуле 9(7):

,

где:

nji - количество граждан, постоянно и временно проживающих в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире;

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-й коммунальной квартире;

Vi - объем предоставленной коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами за расчетный период в i-й коммунальной квартире, определенный в соответствии с [пунктом 148(30)](#P1407) Правил;

Tотх - цена на коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенная в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами.

9(8). Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю в занимаемой им j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире, определяется исходя из общей площади j-й комнаты (комнат) в i-й коммунальной квартире согласно [абзацу второму пункта 148(31)](#P1414) Правил по формуле 9(8):

,

где:

Sji - жилая площадь j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнаты (комнат) в i-й коммунальной квартире;

 - общая жилая площадь комнат в i-й коммунальной квартире;

Vi - объем предоставленной коммунальной услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами за расчетный период в i-й коммунальной квартире, определенный в соответствии с [пунктом 148(30)](#P1407) Правил;

Tотх - цена на коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенная в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами.

III. Расчет размера платы за коммунальную услугу,

предоставленную за расчетный период на общедомовые нужды

в многоквартирном доме

10. Размер платы за коммунальную услугу, предоставленную на общедомовые нужды в многоквартирном доме, для i-го жилого помещения (квартиры) или нежилого помещения согласно [пунктам 44](#P617) - [48](#P631) Правил определяется по формуле 10:

,

где:

 - объем (количество) коммунального ресурса, предоставленный за расчетный период на общедомовые нужды в многоквартирном доме и приходящийся на i-е жилое помещение (квартиру) или нежилое помещение;

Tкр - тариф на соответствующий коммунальный ресурс, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11. Приходящийся на i-е жилое помещение (квартиру) или нежилое помещение объем (количество) холодной воды, предоставленный за расчетный период на общедомовые нужды в многоквартирном доме, оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета холодной воды, определяется по формуле 11:

,

где:

VД - объем (количество) холодной воды, потребленный за расчетный период в многоквартирном доме, определенный по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета холодной воды. В случаях, предусмотренных [пунктом 59(1)](#P698) Правил, для расчета размера платы за коммунальные услуги используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанного [пункта](#P698);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100463) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

 - объем (количество) холодной воды, потребленный за расчетный период в u-м нежилом помещении, определенный в соответствии с [пунктом 43](#P612) Правил;

 - объем (количество) холодной воды, потребленный за расчетный период в v-м жилом помещении (квартире), не оснащенном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета;

 - объем (количество) холодной воды, потребленный за расчетный период в w-м жилом помещении (квартире), оснащенном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета холодной воды, определенный по показаниям такого прибора учета. В случаях, предусмотренных [пунктом 59](#P688) Правил, для расчета размера платы за коммунальные услуги используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанного [пункта](#P688);

 - объем (количество) горячей воды (в случае самостоятельного производства исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)), потребленный за расчетный период в i-м жилом помещении (квартире) или нежилом помещении в многоквартирном доме, определенный в соответствии с [пунктами 42](#P578) и [43](#P612) Правил;

Vкр - определенный в соответствии с [пунктом 54](#P647) Правил объем холодной воды, использованный исполнителем при производстве коммунальной услуги по отоплению (при отсутствии централизованного теплоснабжения), который кроме этого также был использован исполнителем в целях предоставления потребителям коммунальной услуги по холодному водоснабжению;

Si - общая площадь i-го жилого помещения (квартиры) или нежилого помещения в многоквартирном доме;

Sоб - общая площадь всех жилых помещений (квартир) и нежилых помещений в многоквартирном доме.

11(1). В случае производства горячей воды с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме, приходящийся на i-е жилое или нежилое помещение объем холодной воды, использованной в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме при потреблении коммунальных услуг холодного водоснабжения и горячего водоснабжения, измеренный коллективным (общедомовым) прибором учета холодной воды, распределяется:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100465), от 03.02.2022 [N 92](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100074))

а) в отношении коммунальных услуг по холодному водоснабжению на общедомовые нужды - по формуле 11.1:

,

где:

 - норматив потребления холодной воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100466) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

 - норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100467) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

б) в отношении коммунальных услуг по горячему водоснабжению на общедомовые нужды - по формуле 11.2:

.

(п. 11(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100285) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

11(2). В случае производства горячей воды с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме, приходящийся на i-е жилое помещение (квартиру) или нежилое помещение объем (количество) сточных вод, отведенных в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, определяется:

а) в многоквартирном доме, оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета сточных вод, - по [формуле 12(1)](#P2358), предусмотренной настоящим приложением;

б) в многоквартирном доме, не оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета сточных вод и оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета холодной воды, - по формуле 11(3):



где  - приходящийся на i-е жилое помещение (квартиру) или нежилое помещение объем холодной воды, предоставленной за расчетный период на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определяемый по [формуле 11](#P2298), предусмотренной настоящим приложением, при этом  принимается в размере, большем либо равном нулю.

(п. 11(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100075) Правительства РФ от 03.02.2022 N 92)

12. Объем (количество) холодной воды, потребленный за расчетный период в v-м жилом помещении (квартире), не оснащенном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета, определяется по формуле:

,

где:

Nj - норматив потребления холодного водоснабжения;

nv - количество граждан, постоянно и временно проживающих в v-м жилом помещении (квартире), не оснащенном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета холодной воды.

13. Приходящийся на i-е жилое помещение (квартиру) или нежилое помещение объем (количество) горячей воды, газа и электрической энергии, предоставленный за расчетный период на общедомовые нужды в многоквартирном доме, оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета соответствующего вида коммунального ресурса, определяется по формуле 12:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100469), от 03.02.2022 [N 92](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100081))

,

где:

VД - объем (количество) коммунального ресурса, потребленный за расчетный период в многоквартирном доме, определенный по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета коммунального ресурса. В случаях, предусмотренных [пунктом 59(1)](#P698) Правил, для расчета размера платы за коммунальные услуги используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанного [пункта](#P698);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100470) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

 - объем (количество) коммунального ресурса, потребленный за расчетный период в u-м нежилом помещении, определенный в соответствии с [пунктом 43](#P612) Правил;

 - объем (количество) коммунального ресурса, потребленный за расчетный период в v-м жилом помещении (квартире), не оснащенном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета;

 - объем (количество) коммунального ресурса, потребленный за расчетный период в w-м жилом помещении (квартире), оснащенном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета коммунального ресурса, определенный по показаниям такого прибора учета. В случаях, предусмотренных [пунктом 59](#P688) Правил, для расчета размера платы за коммунальные услуги используется объем (количество) коммунального ресурса, определенный в соответствии с положениями указанного [пункта](#P688);

Vкр - определяемый в соответствии с [пунктом 54](#P647) Правил объем соответствующего вида коммунального ресурса (электрическая энергия, газ), использованный за расчетный период исполнителем при производстве коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованного теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения), который кроме этого также был использован исполнителем в целях предоставления потребителям коммунальной услуги по электроснабжению и (или) газоснабжению;

Si - общая площадь i-го жилого помещения (квартиры) или нежилого помещения в многоквартирном доме;

Sоб - общая площадь всех жилых помещений (квартир) и нежилых помещений в многоквартирном доме.

13(1). В многоквартирном доме, в котором холодное водоснабжение и горячее водоснабжение осуществляются с использованием централизованных сетей холодного и горячего водоснабжения, оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета сточных вод или коллективным (общедомовым) прибором учета холодной воды и (или) горячей воды, приходящийся на i-е жилое помещение (квартиру) или нежилое помещение объем (количество) сточных вод, отведенных в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, определяется:

а) в случае оборудования многоквартирного дома коллективным (общедомовым) прибором учета сточных вод, а при его отсутствии коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды и горячей воды - по формуле 12(1):



где:

VД - объем (количество) сточных вод, отведенных в многоквартирном доме за расчетный период, определенный по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета сточных вод, а при его отсутствии - суммарно по показаниям коллективных (общедомовых) приборов учета холодной воды и горячей воды. В случаях, предусмотренных [пунктом 59(1)](#P698) Правил, применяется объем (количество) сточных вод или холодной воды и горячей воды суммарно, определенный в соответствии с положениями указанного пункта;

Vнеж ств - объем (количество) сточных вод, отведенных за расчетный период в нежилом помещении, определенный в соответствии с [пунктом 43](#P612) Правил;

Vжил ств - объем (количество) сточных вод, отведенных за расчетный период в жилом помещении (квартире), определенный в соответствии с [пунктом 42](#P578) Правил;

б) в случае отсутствия в многоквартирном доме коллективного (общедомового) прибора учета сточных вод и оборудования многоквартирного дома коллективным (общедомовым) прибором учета холодной воды и горячей воды - по формуле 12(2):



где:

 - объем (количество) холодной воды, потребленной за расчетный период в многоквартирном доме в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, определенный по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета холодной воды по [формуле 11](#P2298), предусмотренной настоящим приложением (при этом  принимается в размере, большем или равном нулю), а при отсутствии такого прибора учета - по [формуле 15](#P2394), предусмотренной настоящим приложением;

 - объем (количество) горячей воды, потребленной за расчетный период в многоквартирном доме в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, определенный по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета горячей воды по [формуле 12](#P2344), предусмотренной настоящим приложением (при этом  принимается в размере, большем или равном нулю), а при отсутствии такого прибора учета - по [формуле 15](#P2394), предусмотренной настоящим приложением.

(п. 13(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=408543&dst=100082) Правительства РФ от 03.02.2022 N 92)

14. Объем (количество) коммунального ресурса, потребленный за расчетный период в v-м жилом помещении (квартире), не оснащенном индивидуальным или общим (квартирным) прибором учета, определяется:

а) для горячего водоснабжения, водоотведения и электроснабжения - по формуле:

,

где:

Nj - норматив потребления j-й коммунальной услуги;

nv - количество граждан, постоянно и временно проживающих в v-м жилом помещении (квартире);

б) для газоснабжения - по формуле:

,

где:

Sv - общая площадь v-го жилого помещения;

Nгаз.о. - норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению на отопление жилых помещений;

nv - количество граждан, постоянно и временно проживающих в v-м жилом помещении;

Nгаз.п. - норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению на приготовление пищи;

Nгаз.в. - норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению на подогрев воды при отсутствии централизованного горячего водоснабжения.

15 - 16. Утратили силу с 1 июня 2013 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100175) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344.

17. Приходящийся на i-е жилое помещение (квартиру) или нежилое помещение объем (количество) коммунального ресурса (холодная вода, горячая вода, газ, сточные воды, электрическая энергия), предоставленного на общедомовые нужды за расчетный период в многоквартирном доме, не оборудованном коллективным (общедомовым) прибором учета, определяется по формуле 15:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100472) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

,

где:

Nодн - норматив потребления соответствующего вида коммунального ресурса в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме за расчетный период, установленный в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461309&dst=2) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100473), от 16.11.2022 [N 2076](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100019))

Sои - общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме.

При определении приходящегося на i-е жилое помещение (квартиру) или нежилое помещение объема холодной воды, предоставленной на общедомовые нужды за расчетный период, общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, определяется как суммарная площадь следующих помещений, не являющихся частями квартир многоквартирного дома и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме (согласно сведениям, указанным в паспорте многоквартирного дома): площади межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, тамбуров, холлов, вестибюлей, колясочных, помещений охраны (консьержа) в этом многоквартирном доме, не принадлежащих отдельным собственникам;

Si - общая площадь i-го жилого помещения (квартиры) или нежилого помещения в многоквартирном доме;

Sоб - общая площадь всех жилых помещений (квартир) и нежилых помещений в многоквартирном доме.

(п. 17 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=145179&dst=100176) Правительства РФ от 16.04.2013 N 344)

18. Размер платы за коммунальную услугу, предоставленную на общедомовые нужды, для j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнаты (комнат) в i-й коммунальной квартире согласно [пункту 50](#P638) Правил определяется по формуле 16:

,

где:

 - объем (количество) коммунального ресурса (тепловая энергия, холодная вода, горячая вода, сточные воды, газ, электрическая энергия), приходящийся на j-ю принадлежащую потребителю (находящуюся в его пользовании) комнату (комнаты) в i-й коммунальной квартире и предоставленный за расчетный период на общедомовые нужды в многоквартирном доме;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100474) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

Ткр - тариф (цена) на соответствующий коммунальный ресурс, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100034) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

19. Объем (количество) коммунального ресурса (тепловая энергия, холодная вода, горячая вода, сточные бытовые воды, газ, электрическая энергия), приходящийся на j-ю принадлежащую потребителю (находящуюся в его пользовании) комнату (комнаты) в i-й коммунальной квартире и предоставленный за расчетный период на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определяется по формуле 17:

,

где:

 - объем (количество) коммунального ресурса (тепловая энергия, холодная вода, горячая вода, газ, сточные воды, электрическая энергия), предоставленный за расчетный период на общедомовые нужды в многоквартирном доме и приходящийся на i-ю коммунальную квартиру, рассчитанный в соответствии с [пунктами 11](#P2296) - [17](#P2391) настоящего приложения;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100474) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

Sj.i - жилая площадь j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнаты (комнат) в i-й коммунальной квартире;

 - общая жилая площадь комнат в i-й коммунальной квартире.

IV. Расчет размера платы за коммунальную услугу

по отоплению и (или) горячему водоснабжению,

предоставленную за расчетный период потребителю

в жилом помещении (квартире) или нежилом помещении

при самостоятельном производстве исполнителем

в многоквартирном доме коммунальной услуги

по отоплению и (или) горячему водоснабжению

(при отсутствии централизованного теплоснабжения

и (или) горячего водоснабжения)

20. Размер платы за коммунальную услугу по отоплению, предоставленную за расчетный период в i-м жилом помещении (квартире) или нежилом помещении в многоквартирном доме, согласно [пункту 54](#P647) Правил определяется по формуле 18:

,

где:

 - объем (количество) v-го коммунального ресурса (тепловая энергия, газ или иное топливо, электрическая энергия, холодная вода), использованного за расчетный период при производстве коммунальной услуги по отоплению, определенный при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода в порядке, установленном [пунктом 54](#P647) Правил, а при оплате равномерно в течение календарного года установленный исходя из среднемесячного объема расхода такого коммунального ресурса, использованного при производстве коммунальной услуги по отоплению за предыдущий год;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100475) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

Si - общая площадь i-го жилого помещения (квартиры) или нежилого помещения в многоквартирном доме;

Sоб - общая площадь всех жилых помещений (квартир) и нежилых помещений в многоквартирном доме;

 - тариф (цена) на v-й коммунальный ресурс (тепловая энергия, газ или иное топливо, электрическая энергия, холодная вода), использованный за расчетный период при производстве коммунальной услуги по отоплению, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.02.2015 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100294), от 22.05.2019 [N 637](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100035))

20(1). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению, предоставленную за расчетный период в i-м жилом помещении (квартире) или нежилом помещении в многоквартирном доме, в котором прибор учета тепловой энергии установлен на оборудовании, входящем в состав общего имущества в многоквартирном доме, с использованием которого была произведена коммунальная услуга по отоплению, и индивидуальные и (или) общие (квартирные) приборы учета тепловой энергии установлены в жилых и (или) нежилых помещениях в многоквартирном доме, определяется по формуле 18(1):



где:

 - удельный расход v-го коммунального ресурса (газ или иное топливо, электрическая энергия), использованного в целях производства коммунальной услуги по отоплению, определяемый по формуле 18(2):



где:

 - объем (количество) v-го коммунального ресурса (газ или иное топливо, электрическая энергия), использованного за расчетный период при производстве коммунальной услуги по отоплению, определенный при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода в порядке, установленном [пунктом 54](#P647) Правил, а при оплате равномерно в течение календарного года установленный исходя из среднемесячного объема расхода такого коммунального ресурса, использованного при производстве коммунальной услуги по отоплению за предыдущий год;

Qгв + Qот - количество произведенной тепловой энергии в целях предоставления коммунальной услуги по отоплению и на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, потребленной в жилых и нежилых помещениях и на общедомовые нужды многоквартирного дома, определяемое в соответствии с [пунктом 54](#P647) Правил при осуществлении оплаты коммунальной услуги по отоплению в течение отопительного периода по показаниям прибора учета тепловой энергии, установленного на оборудовании, с использованием которого исполнителем была произведена коммунальная услуга по отоплению, а при оплате равномерно в течение календарного года - исходя из среднемесячного объема, определенного по показаниям такого прибора за предыдущий год;

Vi - объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, приходящийся на i-е помещение (жилое или нежилое) в многоквартирном доме, определяемый в соответствии с [пунктом 3(1)](#P1978) настоящего приложения;

Vд - объем (количество) потребленной за расчетный период тепловой энергии, определенный прибором учета тепловой энергии, установленным на оборудовании, входящем в состав общего имущества в многоквартирном доме, с использованием которого была произведена коммунальная услуга по отоплению;

Si - общая площадь i-го жилого помещения (квартиры) или нежилого помещения в многоквартирном доме;

Sоб - общая площадь всех жилых помещений (квартир) и нежилых помещений в многоквартирном доме;

 - тариф (цена) на v-й коммунальный ресурс (газ или иное топливо, электрическая энергия), использованный за расчетный период при производстве коммунальной услуги по отоплению, установленный (определенный) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(п. 20(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=392599&dst=100022) Правительства РФ от 31.07.2021 N 1295)

20(2). Размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, определенный по [формуле 18(1)](#P2444), при оплате равномерно в течение календарного года корректируется один раз в год исполнителем по формуле 18(3):

Рi = Ркр.i - Рпр.i,

где:

Pкр.i - размер платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, определенный по [формуле 18(1)](#P2444) за прошедший год исходя из показаний индивидуальных (квартирных) приборов учета тепловой энергии в i-м жилом или нежилом помещении и показаний прибора учета тепловой энергии, установленного на оборудовании, входящем в состав общего имущества в многоквартирном доме, с использованием которого была произведена коммунальная услуга по отоплению;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=315150&dst=100146) Правительства РФ от 28.12.2018 N 1708)

Pпр.i - размер платы за коммунальную услугу по отоплению, начисленный за прошедший год потребителю в i-м жилом или нежилом помещении в многоквартирном доме, определенный в соответствии с [формулой 18(1)](#P2444), предусмотренной настоящим приложением, исходя из среднемесячного потребления тепловой энергии за предыдущий год.

(п. 20(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100490) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

21. Размер платы за коммунальную услугу по отоплению, предоставленную за расчетный период в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире, согласно [пункту 50](#P638) Правил определяется по формуле 19:

,

где:

 - размер платы за коммунальную услугу по отоплению за расчетный период, определенный в соответствии с [пунктом 54](#P647), предусмотренным настоящим приложением, для i-й коммунальной квартиры;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100495) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

Sj.i - жилая площадь j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнаты (комнат) в i-й коммунальной квартире;

 - общая жилая площадь комнат в i-й коммунальной квартире.

22. Размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную за расчетный период в i-м жилом помещении (квартире) или нежилом помещении в многоквартирном доме, согласно [пункту 54](#P647) Правил определяется по формуле 20:

,

где:

 - объем потребленной за расчетный период в i-м жилом или нежилом помещении горячей воды, определенный по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета в i-м жилом или нежилом помещении. При отсутствии приборов учета объем потребленной горячей воды определяется:

в жилом помещении - исходя из нормативов потребления горячей воды в жилом помещении и количества граждан, постоянно и временно проживающих в i-м жилом помещении;

в нежилом помещении - из расчетного объема горячей воды, потребленной в нежилых помещениях, определяемого в соответствии с [пунктом 43](#P612) Правил;

Tхв - тариф на холодную воду, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации;

 - удельный расход v-го коммунального ресурса на подогрев воды, утвержденный в соответствии с законодательством Российской Федерации уполномоченным органом норматив расхода v-го коммунального ресурса на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению. При наличии коллективного (общедомового) прибора учета v-го коммунального ресурса, использованного за расчетный период на производство тепловой энергии в целях предоставления коммунальной услуги по отоплению и подогреву воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, потребленной в жилых и нежилых помещениях и на общедомовые нужды многоквартирного дома, определяется по формуле 20.1:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100496) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

,

где:

Vкр - объем v-го коммунального ресурса, использованного за расчетный период на производство тепловой энергии в целях предоставления коммунальной услуги по отоплению и на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, потребленной в жилых и нежилых помещениях и на общедомовые нужды многоквартирного дома;

Qгв + Qот - количество произведенной тепловой энергии в целях предоставления коммунальной услуги по отоплению и на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, потребленной в жилых и нежилых помещениях и на общедомовые нужды многоквартирного дома, определяемое в соответствии с [пунктом 54](#P647) Правил;

 - норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению;

Tкр - тариф (цена) на v-й коммунальный ресурс, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100036) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637)

(п. 22 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100295) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

22(1). Размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную на общедомовые нужды в многоквартирном доме, для i-го жилого помещения (квартиры) или нежилого помещения определяется по формуле 20.2:

,

где:

 - объем горячей воды, предоставленной за расчетный период на общедомовые нужды в многоквартирном доме, приходящийся на i-е жилое или нежилое помещение, определяется:

при наличии коллективного (общедомового) прибора учета горячей воды - по [формуле 12](#P2344), предусмотренной настоящим приложением;

при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета горячей воды - исходя из норматива потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на общедомовые нужды;

при наличии коллективного (общедомового) прибора учета холодной воды, подаваемой в многоквартирный дом в целях предоставления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, - по [формуле 11.2](#P2323), предусмотренной настоящим приложением.

(п. 22(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100310) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

22(2). В случае отсутствия индивидуального или общего (квартирного) прибора учета горячей воды при наличии обязанности установки такого прибора учета размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную за расчетный период в i-м жилом помещении в многоквартирном доме, согласно [пункту 54](#P647) Правил определяется по формуле 20(3):

,

где:

Kпов - повышающий коэффициент, величина которого принимается равной 1,5. В г. Москве величина повышающего коэффициента увеличивается на величину, установленную органами государственной власти г. Москвы, не превышающую 1,5. Этот коэффициент не применяется, если потребителем предоставлен акт обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного) прибора учета горячей воды, подтверждающий отсутствие технической возможности установки такого прибора учета, начиная с расчетного периода, в котором составлен такой акт;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454080&dst=100005) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1226)

 - объем потребленной за расчетный период в i-м жилом помещении горячей воды, определенный исходя из нормативов потребления горячей воды в жилом помещении и количества граждан, постоянно и временно проживающих в i-м жилом помещении;

Тхв - тариф на холодную воду, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации;

 - удельный расход v-го коммунального ресурса на подогрев воды, утвержденный в соответствии с законодательством Российской Федерации уполномоченным органом норматив расхода v-го коммунального ресурса на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению. При наличии коллективного (общедомового) прибора учета v-го коммунального ресурса, использованного за расчетный период на производство тепловой энергии в целях предоставления коммунальной услуги по отоплению и подогреву воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, потребленной в жилых помещениях и на общедомовые нужды многоквартирного дома, определяется по [формуле 20(1)](#P2492).

(п. 22(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100498) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

23. Размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную за расчетный период в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире, согласно [пункту 50](#P638) Правил определяется по формуле 21:

,

где:

 - размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению за расчетный период, определенный в соответствии с [формулой 20](#P2480), предусмотренной настоящим приложением, для i-й коммунальной квартиры;

nj.i - количество граждан, постоянно и временно проживающих в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире;

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-й коммунальной квартире.

23(1). Размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную на общедомовые нужды в многоквартирном доме, для j-й комнаты i-го жилого помещения (квартиры) определяется по формуле 21.1:

,

где:

 - размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную на общедомовые нужды в многоквартирном доме, для i-го жилого помещения (квартиры), определенный в соответствии с [формулой 20.2](#P2503), предусмотренной настоящим приложением;

Sji - площадь j-й комнаты в i-й коммунальной квартире;

Si - суммарная площадь жилых комнат в i-й коммунальной квартире.

(п. 23(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100318) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

23(2). В случае отсутствия общего (квартирного) прибора учета горячей воды при наличии обязанности установки такого прибора учета размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную за расчетный период в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире, согласно [пункту 50](#P638) Правил определяется по формуле 21(1):

,

где:

Кпов - повышающий коэффициент, величина которого принимается равной 1,5. В г. Москве величина повышающего коэффициента увеличивается на величину, установленную органами государственной власти г. Москвы, не превышающую 1,5. Этот коэффициент не применяется, если потребителем предоставлен акт обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки общего (квартирного) прибора учета горячей воды, подтверждающий отсутствие технической возможности установки такого прибора учета, начиная с расчетного периода, в котором составлен такой акт;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454080&dst=100005) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1226)

 - размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению за расчетный период, определенный в соответствии с [формулой 20](#P2482), предусмотренной настоящим приложением, для i-й коммунальной квартиры;

nji - количество граждан, постоянно и временно проживающих в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире;

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-й коммунальной квартире.

(п. 23(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100506) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

V. Размер платы за коммунальную услугу,

предоставленную за расчетный период потребителю

в домовладении при использовании им земельного участка

и расположенных на нем надворных построек, в случае, если

домовладение не оборудовано индивидуальным прибором учета

соответствующего вида коммунального ресурса

24. Размер платы за коммунальную услугу по отоплению, холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, газоснабжению и электроснабжению в i-м домовладении определяется согласно [пункту 49](#P633) Правил по формуле 22:

,

где:

k - количество направлений использования коммунальной услуги при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек в i-м домовладении, для которых установлены нормативы потребления коммунальной услуги, предоставленной при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек;

Bk.i - соответствующая i-му домовладению фактическая величина показателя по k-му направлению использования коммунальной услуги, применительно к которому согласно [Правилам](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461309&dst=100010) установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг подлежит применению норматив потребления коммунальной услуги по k-му направлению использования соответствующего вида коммунальной услуги;

 - норматив потребления коммунальной услуги, предоставленной при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек, по k-му направлению использования коммунальной услуги;

Tкр - тариф (цена) на коммунальный ресурс, установленный (определенная) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VI. Расчет приходящегося на каждое жилое и нежилое

помещение в многоквартирном доме количества единиц

постоянной величины при расчете размера платы

за коммунальную услугу при применении

двухставочного тарифа (цены)

25. При применении двухставочного тарифа (цены) приходящееся на каждое жилое и нежилое помещение в многоквартирном доме количество единиц постоянной величины (мощность и др.), установленной законодательством Российской Федерации о государственном регулировании тарифов, определяется путем распределения между жилыми и нежилыми помещениями многоквартирного дома количества единиц постоянной величины, исчисленного для многоквартирного дома, пропорционально количеству единиц постоянной величины, исчисленному для каждого жилого и нежилого помещения в многоквартирном доме, а при отсутствии данных о количестве единиц постоянной величины хотя бы по одному жилому или нежилому помещению - путем распределения количества единиц постоянной величины, исчисленного для многоквартирного дома, следующим образом:

а) определенное для многоквартирного дома количество единиц постоянной величины распределяется пропорционально площади между всеми жилыми и нежилыми помещениями в многоквартирном доме;

б) приходящееся на все жилые помещения количество единиц постоянной величины распределяется между жилыми помещениями:

в отношении отопления и газоснабжения на отопление - пропорционально размеру общей площади каждого жилого помещения в многоквартирном доме;

в отношении холодного и горячего водоснабжения (холодной воды, используемой в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, и тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению), водоотведения, электроснабжения и газоснабжения на приготовление пищи и (или) на подогрев воды - пропорционально количеству человек, постоянно и временно проживающих в каждом жилом помещении;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100326) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

в) приходящееся на все нежилые помещения количество единиц постоянной величины распределяется между нежилыми помещениями пропорционально размеру общей площади каждого нежилого помещения в многоквартирном доме.

VII. Расчет размера платы за коммунальную услугу

по горячему водоснабжению, предоставленную потребителю

за расчетный период в i-м жилом помещении (жилом доме,

квартире) или нежилом помещении и на общедомовые нужды,

в случае установления двухкомпонентных

тарифов на горячую воду

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100327) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

26. Размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению в i-м жилом или нежилом помещении определяется по формуле 23:

,

где:

 - объем потребленной за расчетный период в i-м жилом или нежилом помещении горячей воды, определенный по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета в i-м жилом или нежилом помещении. При отсутствии приборов учета объем потребленной горячей воды определяется:

в жилом помещении - исходя из нормативов потребления горячей воды в жилом помещении и количества граждан, постоянно и временно проживающих в i-м жилом помещении;

в нежилом помещении - из расчетного объема, определенного в соответствии с [пунктом 43](#P612) Правил;

ТХВ - компонент на холодную воду или теплоноситель, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100514) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

 - объем (количество) тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению за расчетный период в i-м жилом или нежилом помещении, рассчитывается как произведение  и утвержденного норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению;

TТ/Э - компонент на тепловую энергию, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение).

26(1). В случае отсутствия общего (квартирного) прибора учета горячей воды при наличии обязанности установки такого прибора учета размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению в i-м жилом помещении определяется по формуле 23(1):

,

где:

Kпов - повышающий коэффициент, величина которого принимается равной 1,5. В г. Москве величина повышающего коэффициента увеличивается на величину, установленную органами государственной власти г. Москвы, не превышающую 1,5. Этот коэффициент не применяется, если потребителем предоставлен акт обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного) прибора учета горячей воды, подтверждающий отсутствие технической возможности установки такого прибора учета, начиная с расчетного периода, в котором составлен такой акт, а также в случаях, если законодательством Российской Федерации об электроэнергетике обязанность по оснащению помещений в многоквартирном доме, а также жилых домов (домовладений) приборами учета электрической энергии возложена на гарантирующего поставщика или сетевую организацию;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2020 [N 950](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356090&dst=100177), от 29.07.2023 [N 1226](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454080&dst=100005))

 - объем потребленной за расчетный период в i-м жилом помещении горячей воды, определенный исходя из нормативов потребления горячей воды в жилом помещении и количества граждан, постоянно и временно проживающих в i-ом жилом помещении;

Тхв - компонент на холодную воду, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение);

 - объем (количество) тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению за расчетный период в i-м жилом помещении, рассчитываемый как произведение  и утвержденного норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению;

ТТ/Э - компонент на тепловую энергию, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение).

(п. 26(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100516) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

27. Размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную на общедомовые нужды в многоквартирном доме для i-го жилого помещения (квартиры) или нежилого помещения, в случае установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду определяется по формуле 24:

,

где:

 - объем горячей воды, потребленной за расчетный период на общедомовые нужды, приходящийся на i-е жилое или нежилое помещение, который определяется:

при наличии коллективного (общедомового) прибора учета горячей воды - по [формуле 12](#P2344), предусмотренной настоящим приложением;

при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета горячей воды - по [формуле 15](#P2394), предусмотренной настоящим приложением;

ТХВ - компонент на холодную воду или теплоноситель, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100525) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

 - объем (количество) тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению за расчетный период на общедомовые нужды, приходящийся на i-е жилое или нежилое помещение, определяется как произведение  и утвержденного норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению;

TТ/Э - компонент на тепловую энергию, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение).

VIII. Расчет размера платы за коммунальную услугу

по горячему водоснабжению, предоставленную потребителю

за расчетный период в занимаемой им j-й комнате (комнатах)

в i-й коммунальной квартире, в случае установления

двухкомпонентных тарифов на горячую воду

(горячее водоснабжение)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100347) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

28. Размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению в j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире определяется по формуле 25:

,

где:

 - объем горячей воды, приходящийся на j-ю комнату i-й коммунальной квартиры, рассчитанный по формуле 26:

,

где:

 - объем потребленной за расчетный период в i-й коммунальной квартире горячей воды, определенный в соответствии с [пунктами 42](#P578) и [59](#P688) Правил;

nji - количество граждан, постоянно и временно проживающих в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире;

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-й коммунальной квартире;

 - объем (количество) потребленной за расчетный период в j-й комнате i-й коммунальной квартиры тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, определяется по формуле 27:

,

где:

 - объем (количество) потребленной за расчетный период в i-й коммунальной квартире тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, определенный в соответствии с [пунктом 26](#P2591) настоящего приложения;

ТХВ - компонент на холодную воду или теплоноситель, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100527) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

TТ/Э - компонент на тепловую энергию, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение).

При отсутствии в i-й коммунальной квартире прибора учета горячей воды объем (количество) потребления в j-й комнате горячей воды и тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, определяется исходя из количества граждан, постоянно и временно проживающих в j-й комнате i-й коммунальной квартиры, норматива потребления горячей воды и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению.

28(1). В случае отсутствия общего (квартирного) прибора учета горячей воды при наличии обязанности установки такого прибора учета размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению в j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире определяется по формуле 27(1):

,

где:

Кпов - повышающий коэффициент, величина которого принимается равной 1,5. В г. Москве величина повышающего коэффициента увеличивается на величину, установленную органами государственной власти г. Москвы, не превышающую 1,5. Этот коэффициент не применяемся, если потребителем предоставлен акт обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки общего (квартирного) прибора учета горячей воды, подтверждающий отсутствие технической возможности установки такого прибора учета, начиная с расчетного периода, в котором составлен такой акт;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454080&dst=100005) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1226)

 - объем горячей воды, приходящийся на j-ю комнату i-й коммунальной квартиры, рассчитанный по [формуле 26](#P2644);

 - объем (количество) потребленной за расчетный период в j-й комнате i-й коммунальной квартиры тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, определяется по [формуле 27](#P2652);

ТХВ - компонент на холодную воду или теплоноситель, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение);

ТТ/Э - компонент на тепловую энергию, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение).

(п. 28(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100529) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

29. Размер платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставленную на общедомовые нужды в многоквартирном доме, для j-й комнаты (комнат) в i-й коммунальной квартире в случае установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) определяется по формуле 28:

,

где:

 - объем горячей воды, потребленной за расчетный период на общедомовые нужды, приходящийся на j-ю комнату в i-й коммунальной квартире, который определяется по формуле 29:

,

где:

 - объем горячей воды, потребленной за расчетный период на общедомовые нужды, приходящийся на i-ю коммунальную квартиру, определенный в соответствии с [пунктом 44](#P617) Правил и [пунктом 27](#P2615) настоящего приложения;

Sji - площадь j-й комнаты в i-й коммунальной квартире;

Si - суммарная площадь жилых комнат в i-й коммунальной квартире;

 - объем (количество) предоставленной на общедомовые нужды многоквартирного дома за расчетный период для j-й комнаты i-й коммунальной квартиры тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, рассчитанный по формуле 30:

,

где:

 - объем (количество) потребленной за расчетный период в i-й коммунальной квартире тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, определенный в соответствии с [пунктом 27](#P2615) настоящего приложения;

ТХВ - компонент на холодную воду или теплоноситель, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100538) Правительства РФ от 26.12.2016 N 1498)

TТ/Э - компонент на тепловую энергию, являющийся составной частью установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение).

Примечания: 1. Для применения настоящего приложения при расчете размера платы за коммунальные услуги используются следующие единицы измерения:

а) в отношении объемов коммунальных ресурсов:

тепловая энергия - Гкал;

холодная вода, горячая вода, сточные бытовые воды, газ - куб. метр;

электрическая энергия - кВт·час;

б) в отношении нормативов потребления коммунальных услуг:

отопление - Гкал на 1 кв. метр общей площади жилых помещений;

холодное водоснабжение, водоотведение - куб. метр на 1 человека;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100381) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

газоснабжение на отопление жилых помещений - куб. метр на 1 кв. метр общей площади жилых помещений;

газоснабжение на приготовление пищи, газоснабжение на подогрев воды при отсутствии централизованного горячего водоснабжения - куб. метр на 1 человека;

электроснабжение - кВт·ч на человека;

в случае если не установлены двухкомпонентные тарифы на горячую воду - куб. метр на 1 человека;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100382) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

в случае если установлены двухкомпонентные тарифы на горячую воду:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100384) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

горячая вода - куб. метр на 1 человека;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100385) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

тепловая энергия на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению - Гкал/куб. метр;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100386) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

в) в отношении тарифов (цен) на коммунальные ресурсы (для двухкомпонентного тарифа на горячую воду - по компонентам):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100388) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

тепловая энергия - рублей/Гкал;

холодная вода, сточные бытовые воды, газ - рублей/куб. метр;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100389) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

электрическая энергия - рублей/кВт·час;

горячая вода:

компонент на холодную воду в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению - рублей/куб. метр;

компонент на тепловую энергию, используемую на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, - рублей/Гкал;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495431&dst=100390) Правительства РФ от 14.02.2015 N 129)

г) в отношении площадей помещений - кв. метр;

д) в отношении количества граждан - человек;

е) в отношении размера платы за коммунальную услугу - рубль.

2. Настоящий порядок расчета размера платы за коммунальные услуги изложен исходя из применения одноставочных тарифов (цен) на коммунальные ресурсы. В случае установления и применения в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифов (цен), отличных от одноставочных тарифов (цен) (двухставочные тарифы (цены), тарифы (цены), дифференцированные по времени суток или по иным критериям, отражающим степень использования коммунальных ресурсов), настоящий расчет подлежит применению с учетом правил применения таких тарифов (цен), установленных законодательством Российской Федерации о государственном регулировании тарифов.

Приложение N 3

к Правилам предоставления

коммунальных услуг собственникам

и пользователям помещений

в многоквартирных домах

и жилых домов

УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК

ИЗМЕНЕНИЯ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА КОММУНАЛЬНУЮ УСЛУГУ

ПО ОТОПЛЕНИЮ, ПРЕДОСТАВЛЕННУЮ ПОТРЕБИТЕЛЮ В ЖИЛОМ ПОМЕЩЕНИИ

ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

НЕНАДЛЕЖАЩЕГО КАЧЕСТВА И (ИЛИ) С ПЕРЕРЫВАМИ, ПРЕВЫШАЮЩИМИ

УСТАНОВЛЕННУЮ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введены [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402220&dst=100038) Правительства РФ от 22.05.2019 N 637) |  |

1. При соблюдении условий, указанных в [пункте 148(53)](#P1455) Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов", в случае предоставления в расчетном периоде потребителю в жилом помещении коммунальной услуги по отоплению ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность (далее - нарушение качества коммунальной услуги по отоплению), размер платы за такую коммунальную услугу в случае установления факта нарушения качества коммунальной услуги по отоплению подлежит уменьшению в соответствии с настоящим документом.

2. Размер снижения платы за коммунальную услугу по отоплению в i-м жилом помещении в z-м расчетном периоде, вычисляемый суммарно за все случаи установленных фактов нарушения качества коммунальной услуги по отоплению в указанном расчетном периоде, на которые поступили сообщения о нарушении качества коммунальной услуги по отоплению от потребителя (потребителей), проживающего в i-м жилом помещении, за z-й расчетный период () (рублей) определяется по формуле:



где:

ki,z - количество установленных фактов нарушений качества коммунальной услуги по отоплению, по которым в z-м расчетном периоде поступили сообщения о нарушении качества коммунальной услуги по отоплению от потребителя (потребителей), проживающего в i-м жилом помещении;

 - величина снижения размера платы за тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией исполнителю, приобретающему тепловую энергию (мощность) для оказания коммунальной услуги по отоплению потребителям (или поставляемую единой теплоснабжающей организацией непосредственно потребителю), при несоблюдении единой теплоснабжающей организацией включенных в договор теплоснабжения или договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, в z-м расчетном периоде, определяемая в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488463&dst=100011) организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", за k-й установленный факт нарушения;

Si - общая площадь i-го жилого помещения;

Sжил - общая площадь всех жилых помещений.

Приложение N 4

к Правилам предоставления

коммунальных услуг собственникам

и пользователям помещений

в многоквартирных домах

и жилых домов

ПЕРЕРАСЧЕТ

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА КОММУНАЛЬНУЮ УСЛУГУ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ТВЕРДЫМИ

КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ, ПРЕДОСТАВЛЕННУЮ ПОТРЕБИТЕЛЮ

ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД В I-М ЖИЛОМ ПОМЕЩЕНИИ (ЖИЛОЙ ДОМ,

КВАРТИРА), А ТАКЖЕ В ЗАНИМАЕМОЙ ИМ J-Й КОМНАТЕ

(КОМНАТАХ) В I-Й КОММУНАЛЬНОЙ КВАРТИРЕ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431733&dst=100020) Правительства РФ от 16.11.2022 N 2076) |  |

1. Перерасчет размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в i-м жилом помещении (Рki), определенного по [формуле 9(2)](#P2230), указанной в приложении N 2 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" (далее - Правила), осуществляется исполнителем по формуле 1:

Рki = Рi - Рпер i,

где:

Рi - размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в i-м жилом помещении, определенный за расчетный период по [формуле 9(2)](#P2230), указанной в приложении N 2 к Правилам, исходя из общей площади жилого помещения на основании нормативов накопления твердых коммунальных отходов;

Рпер i - размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами за период временного отсутствия потребителя в i-м жилом помещении, определенный пропорционально количеству дней периода временного отсутствия потребителя исходя из занимаемой им общей площади i-го жилого помещения на основании нормативов накопления твердых коммунальных отходов по [формуле 2](#P2789).

2. Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами за период временного отсутствия потребителя в i-м жилом помещении (Рпер i) определяется по формуле 2:



где:

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-м жилом помещении;

Si - общая площадь i-го жилого помещения;

 - норматив накопления твердых коммунальных отходов;

Тотх - цена на коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенная в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами;

dотс im - продолжительность периода временного отсутствия j-го потребителя в i-м жилом помещении (дней);

dпер i - продолжительность расчетного периода (дней);

m - количество потребителей, отсутствующих в течение расчетного периода в i-м жилом помещении.

3. Перерасчет размера платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в занимаемой потребителем j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире (Рki (комн)), определенного по [формуле 9(8)](#P2277), указанной в приложении N 2 к Правилам, осуществляется исполнителем по формуле 3:

Рki (комн) = Рi (комн) - Рпер i (комн),

где:

Рi (комн) - размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, предоставленную потребителю в занимаемой им j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире, определенный за расчетный период по [формуле 9(8)](#P2277), указанной в приложении N 2 к Правилам, исходя из общей площади жилого помещения на основании нормативов накопления твердых коммунальных отходов;

Рпер i (комн) - размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами за период временного отсутствия потребителя в занимаемой им j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире, определенный пропорционально количеству дней периода временного отсутствия потребителя исходя из занимаемой им площади в i-й коммунальной квартире на основании нормативов накопления твердых коммунальных отходов по [формуле 4](#P2808).

4. Размер платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами за период временного отсутствия потребителя в занимаемой им j-й комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире (Рпер i (комн)) определяется по формуле 4:



где:

ni - количество граждан, постоянно и временно проживающих в i-м жилом помещении;

Si - общая площадь i-го жилого помещения;

Sji - жилая площадь j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнаты (комнат) в i-й коммунальной квартире;

 - общая жилая площадь комнат в i-й коммунальной квартире;

 - норматив накопления твердых коммунальных отходов;

Тотх - цена на коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенная в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами;

dотс im - продолжительность периода временного отсутствия j-го потребителя в i-м жилом помещении (дней);

dпер i - продолжительность расчетного периода (дней);

m(комн) - количество потребителей, отсутствующих в течение расчетного периода в j-й принадлежащей потребителю (находящейся в его пользовании) комнате (комнатах) в i-й коммунальной квартире.

Утверждены

Постановлением Правительства

Российской Федерации

от 6 мая 2011 г. N 354

ИЗМЕНЕНИЯ,

КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПО ВОПРОСАМ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100055) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442) |  |

1. [Пункт 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=60527&dst=100043) Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. N 306 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 22, ст. 2338), изложить в следующей редакции:

"13. Изменение нормативов потребления коммунальных услуг осуществляется в следующих случаях:

а) изменение конструктивных и технических параметров, степени благоустройства многоквартирного дома или жилого дома, климатических условий, при которых объем (количество) потребления коммунальных ресурсов потребителем в многоквартирном доме или жилом доме изменяется более чем на 5 процентов;

б) внесение изменений в настоящие Правила в части, касающейся требований к составу нормативов потребления коммунальных услуг, условий и методов установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг.".

2. В [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100020) предоставления коммунальных услуг гражданам, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. N 307 "О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 23, ст. 2501; 2008, N 30, ст. 3635; 2010, N 31, ст. 4273):

а) последнее предложение [подпункта "а"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100073) и последнее предложение [подпункта "б" пункта 19](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100074) исключить;

б) в [пункте 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100076):

[подпункт "а"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100077) изложить в следующей редакции:

"а) при отсутствии в многоквартирном доме коллективного (общедомового) прибора учета холодной воды и (или) горячей воды - расчетным путем исходя из нормативов водопотребления, а при отсутствии таких нормативов - в соответствии с требованиями строительных норм и правил. При оборудовании многоквартирного дома коллективным (общедомовым) прибором учета и отдельных помещений в таком доме индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета размер платы за коммунальные услуги определяется в соответствии с подпунктом 1 пункта 3 приложения N 2 к настоящим Правилам;";

[подпункт "в"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100079) изложить в следующей редакции:

"в) при отсутствии в многоквартирном доме коллективного (общедомового) прибора учета газа и (или) электрической энергии - расчетным путем, согласованным ресурсоснабжающей организацией с лицом, заключившим с ней договор, исходя из мощности и режима работы установленных в этих помещениях потребляющих устройств. При оборудовании многоквартирного дома коллективным (общедомовым) прибором учета и отдельных помещений в таком доме индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета размер платы за коммунальные услуги определяется в соответствии с подпунктом 1 пункта 3 приложения N 2 к настоящим Правилам;";

[подпункт "г"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100080) изложить в следующей редакции:

"г) для отопления - в соответствии с подпунктом 1 пункта 1, подпунктом 2 пункта 2 и подпунктом 2 пункта 3 приложения N 2 к настоящим Правилам. При этом исполнитель производит 1 раз в год корректировку размера платы за отопление в порядке, установленном подпунктом 3 пункта 2 и подпунктом 3 пункта 3 приложения N 2 к настоящим Правилам.";

в) [пункт 22](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100084) изложить в следующей редакции:

"22. При оборудовании многоквартирного дома коллективными (общедомовыми) приборами учета потребители коммунальных услуг в многоквартирном доме несут обязательства по оплате коммунальных услуг исходя из показаний коллективного (общедомового) прибора учета.";

г) [абзац первый пункта 23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100085) изложить в следующей редакции:

"23. При оборудовании многоквартирного дома коллективным (общедомовым) прибором учета и оборудовании частично или полностью индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета помещений в таком доме размер платы за коммунальные услуги, потребленные в жилом и в нежилом помещении, оборудованном или не оборудованном индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета, определяется:";

д) в [пункте 25](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100093) последнее предложение изложить в следующей редакции: "При этом исполнитель производит 1 раз в год корректировку размера платы за отопление жилых и (или) нежилых помещений, оборудованных распределителями, в соответствии с подпунктом 5 пункта 3 приложения N 2 к настоящим Правилам.";

е) в [пункте 27](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100095):

слова "за коммунальные услуги" заменить словами "за коммунальную услугу отопления";

слова "подпунктами "а" и "б" пункта 19," исключить;

ж) в [подпункте "а" пункта 80](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100258) слова "превышающей 6 ежемесячных размеров" заменить словами "превышающей 3 ежемесячных размера";

з) в [приложении N 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100343):

в [пункте 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100344):

в [абзаце первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100344) слова "в жилом помещении" исключить;

в [подпункте 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100345) слова "в i-том жилом помещении многоквартирного дома" заменить словами "в жилом доме или в i-том жилом или нежилом помещении";

[подпункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100351) признать утратившим силу;

[абзац первый подпункта 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100358) изложить в следующей редакции:

"3) размер платы за холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, водоотведение и электроснабжение (руб.) в i-том нежилом помещении многоквартирного дома определяется в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил, в жилом доме или в i-том жилом помещении многоквартирного дома - по формуле:";

[подпункт 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100364) признать утратившим силу;

[абзац первый подпункта 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100371) изложить в следующей редакции:

"5) размер платы за газоснабжение (руб.) в i-том нежилом помещении многоквартирного дома определяется в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил, в жилом доме или в i-том жилом помещении многоквартирного дома - по формуле:";

в [пункте 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100403):

в [абзаце первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100403) слова "в жилом помещении" исключить;

[подпункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100404) изложить в следующей редакции:

"1) размер платы (руб.) за холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, газоснабжение, электроснабжение в жилом и в нежилом помещении, оборудованном индивидуальным и (или) общим (квартирным) прибором учета или не оборудованном индивидуальным и (или) общим (квартирным) прибором учета, определяется по формуле:

, (9)

где:

VD - объем (количество) коммунального ресурса (холодной воды, горячей воды, газа или электрической энергии), фактически потребленный за расчетный период, определенный по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета в многоквартирном доме или в жилом доме (куб. м, кВт·час);

Vn.p - суммарный объем (количество) коммунального ресурса (холодной воды, горячей воды, газа или электрической энергии), потребленный за расчетный период в жилых или нежилых помещениях, оборудованных приборами учета, измеренный индивидуальными приборами учета, а в коммунальных квартирах - общими (квартирными) приборами учета (куб. м, кВт·час);

Vn.n - суммарный объем (количество) коммунального ресурса (холодной воды, горячей воды, газа или электрической энергии), потребленный за расчетный период в жилых или нежилых помещениях, не оборудованных приборами учета, определенный для жилых помещений - исходя из нормативов потребления коммунальных услуг по формулам 3 и 5, для нежилых помещений - в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил (куб. м, кВт·час);

Vi - объем (количество) коммунального ресурса (холодной воды, горячей воды, газа или электрической энергии), потребленный за расчетный период в i-том жилом или нежилом помещении, оборудованном прибором учета, измеренный индивидуальным прибором учета, а в коммунальных квартирах - общим (квартирным) прибором учета, или в i-том жилом или нежилом помещении, не оборудованном прибором учета, определенный для жилого помещения - исходя из нормативов потребления коммунальных услуг по формулам 3 и 5, для нежилого помещения - в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил (куб. м, кВт·час);

Tку - тариф на коммунальный ресурс, установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации (для холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, газоснабжения и водоотведения - руб./куб. м; для электроснабжения - руб./кВт·час);";

в [подпункте 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100412) слова "в i-том жилом помещении" заменить словами "в i-том жилом или нежилом помещении";

[подпункт 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100413) изложить в следующей редакции:

"3) размер платы за отопление в i-том жилом или нежилом помещении многоквартирного дома (руб.) 1 раз в год корректируется исполнителем по формуле:

, (10)

где:

Pk.p - размер платы за тепловую энергию, потребленную за истекший год во всех помещениях, определенный исходя из показаний коллективного (общедомового) прибора учета и тарифа на тепловую энергию, утвержденного в соответствии с законодательством Российской Федерации (руб.);

Pn.p - размер платы за тепловую энергию, потребленную за расчетный период в помещениях, оборудованных приборами учета, определенный исходя из показаний индивидуальных приборов учета, в коммунальных квартирах - общих (квартирных) приборов учета и тарифа на тепловую энергию, утвержденного в соответствии с законодательством Российской Федерации (руб.);

Pn.n - размер платы за тепловую энергию, потребленную за расчетный период в помещениях, не оборудованных приборами учета, определенный исходя из норматива потребления тепловой энергии и тарифа на тепловую энергию, утвержденного в соответствии с законодательством Российской Федерации (руб.);

SD - общая площадь всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме (кв. м);

Si - общая площадь i-того помещения (квартиры, нежилого помещения) в многоквартирном доме (кв. м);";

в [подпункте 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100421) слова "в жилом помещении" заменить словами "в жилом и в нежилом помещении";

в [подпункте 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=103373&dst=100422) слова "в i-том жилом помещении" заменить словами "в i-том жилом или нежилом помещении".

3. В [Постановлении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293) Правительства Российской Федерации от 13 августа 2006 г. N 491 "Об утверждении Правил содержания общего имущества в многоквартирном доме и Правил изменения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения в случае оказания услуг и выполнения работ по управлению, содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 34, ст. 3680):

а) в [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100021) содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденных указанным Постановлением:

[пункт 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100038) дополнить абзацем следующего содержания:

"В состав общего имущества включается внутридомовая инженерная система водоотведения, состоящая из канализационных выпусков, фасонных частей (в том числе отводов, переходов, патрубков, ревизий, крестовин, тройников), стояков, заглушек, вытяжных труб, водосточных воронок, прочисток, ответвлений от стояков до первых стыковых соединений, а также другого оборудования, расположенного в этой системе.";

[пункт 10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100044) дополнить подпунктом "ж" следующего содержания:

"ж) соблюдение требований законодательства Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.";

в [пункте 11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100051):

[подпункты "б"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100053) и ["в"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100054) изложить в следующей редакции:

"б) обеспечение готовности внутридомовых инженерных систем электроснабжения и электрического оборудования, входящих в состав общего имущества, к предоставлению коммунальной услуги электроснабжения;

в) поддержание помещений, входящих в состав общего имущества, в состоянии, обеспечивающем установленные законодательством Российской Федерации температуру и влажность в таких помещениях;";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100051) подпунктом "д(1)" следующего содержания:

"д(1)) организацию мест для накопления и накопление отработанных ртутьсодержащих ламп и их передачу в специализированные организации, имеющие лицензии на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов I - IV класса опасности;";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100051) подпунктами "и" и "к" следующего содержания:

"и) проведение обязательных в отношении общего имущества мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, включенных в утвержденный в установленном законодательством Российской Федерации порядке перечень мероприятий;

к) обеспечение установки и ввода в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета холодной и горячей воды, тепловой и электрической энергии, природного газа, а также их надлежащей эксплуатации (осмотры, техническое обслуживание, поверка приборов учета и т.д.).";

[пункт 12](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100060) после слов "совершать действия по содержанию и ремонту общего имущества" дополнить словами ", за исключением действий, указанных в подпункте "д(1)" пункта 11 настоящих Правил,";

[пункт 29](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100102) изложить в следующей редакции:

"29. Расходы за содержание и ремонт жилого помещения определяются в размере, обеспечивающем содержание общего имущества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, включая в том числе оплату расходов на содержание и ремонт внутридомовых инженерных систем электро, тепло-, газо- и водоснабжения, водоотведения, обоснованные расходы на истребование задолженности по оплате жилых помещений и коммунальных услуг, на снятие показаний приборов учета, содержание информационных систем, обеспечивающих сбор, обработку и хранение данных о платежах за жилые помещения и коммунальные услуги, выставление платежных документов на оплату жилых помещений и коммунальных услуг.";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100021) пунктами 38(1) - 38(5) следующего содержания:

"38(1). В случае если собственники помещений в многоквартирном доме до 1 января 2013 г. не обеспечили оснащение такого дома коллективным (общедомовым) прибором учета используемого коммунального ресурса и при этом в соответствии с [частью 12 статьи 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449642&dst=100153) Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" был установлен коллективный (общедомовой) прибор учета, собственники помещений обязаны оплатить расходы на установку такого прибора учета на основании счетов и в размере, указанных в абзаце втором настоящего пункта, за исключением случаев, когда такие расходы были учтены в составе платы за содержание и ремонт жилого помещения и (или) в составе установленных для членов товарищества собственников жилья либо жилищного кооператива или иного специализированного потребительского кооператива обязательных платежей и (или) взносов, связанных с оплатой расходов на содержание, текущий и капитальный ремонт общего имущества.

Счета на оплату расходов на установку коллективного (общедомового) прибора учета с указанием общего размера расходов на установку такого прибора учета и доли расходов на установку такого прибора учета, бремя которых несет собственник помещения, выставляются собственникам помещений организацией, осуществившей в соответствии с [частью 12 статьи 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449642&dst=100153) Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" установку коллективного (общедомового) прибора учета. Доля расходов на установку коллективного (общедомового) прибора учета, бремя которых несет собственник помещения, определяется исходя из его доли в праве общей собственности на общее имущество.

При несогласии с указанным в счете размером расходов на установку коллективного (общедомового) прибора учета и (или) отнесенной на него долей расходов собственник помещения вправе обратиться в организацию, осуществившую установку такого прибора учета и выставившую счет, с разногласиями, а при неурегулировании разногласий вправе обжаловать выставленный счет в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Граждане - собственники помещений в многоквартирном доме производят оплату выставленных счетов в соответствии с [частью 12 статьи 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449642&dst=100153) Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

38(2). Собственники помещений вправе принять решение о заключении энергосервисного договора (контракта), направленного на сбережение и (или) повышение эффективности потребления коммунальных ресурсов при использовании общего имущества (далее - энергосервисный договор на общедомовые нужды), с управляющей организацией, товариществом собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом либо о наделении указанных организации, товарищества или кооператива полномочиями по заключению в интересах собственников от своего имени или от имени собственников энергосервисного договора на общедомовые нужды с организацией, оказывающей энергосервисные услуги.

Энергосервисный договор на общедомовые нужды с управляющей организацией заключается отдельно от договора управления многоквартирным домом.

При непосредственном управлении многоквартирным домом собственники помещений в многоквартирном доме вправе принять решение о заключении энергосервисного договора на общедомовые нужды с ресурсоснабжающей организацией или иной организацией, оказывающей энергосервисные услуги.

38(3). Решение собственников помещений, указанное в пункте 38(2) настоящих Правил, принимается на общем собрании собственников помещений и должно содержать в том числе следующие условия заключения энергосервисного договора на общедомовые нужды:

величина экономии коммунальных ресурсов в натуральном выражении (уменьшение в сопоставимых условиях объема (количества) потребленных на общедомовые нужды коммунальных ресурсов), которая должна быть обеспечена в результате исполнения энергосервисного договора на общедомовые нужды, и срок, необходимый для достижения такой величины экономии;

цена энергосервисного договора на общедомовые нужды и порядок ее оплаты;

срок действия энергосервисного договора на общедомовые нужды.

Примерные условия энергосервисного договора на общедомовые нужды утверждаются Министерством регионального развития Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации.

38(4). Оплата цены энергосервисного договора на общедомовые нужды осуществляется отдельно от платы за коммунальные услуги и платы за содержание и ремонт жилого помещения.

38(5). Цена энергосервисного договора на общедомовые нужды определяется соглашением сторон такого договора.";

б) [Правила](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62293&dst=100126) изменения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения в случае оказания услуг и выполнения работ по управлению, содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, утвержденные указанным Постановлением, дополнить пунктом 6(1) следующего содержания:

"6(1). В случае невыполнения работ по оснащению многоквартирного дома коллективным (общедомовым) прибором учета к установленному решением собственников помещений сроку и включения при этом расходов на установку прибора учета в состав платы за содержание и ремонт жилого помещения размер платы за содержание и ремонт жилого помещения, начисленный собственникам помещений, должен быть снижен на сумму, определенную в соответствии с пунктом 10 настоящих Правил.

При снижении размера платы за содержание и ремонт жилого помещения в указанном случае лицо, ответственное за содержание многоквартирного дома, не вправе требовать от собственников помещений компенсации фактически понесенных им расходов на установку коллективного (общедомового) прибора учета, не обеспеченных в составе платы за содержание и ремонт жилых помещений.".

4. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100055) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

5. В [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=78735&dst=100014) поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. N 549 "О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 30, ст. 3635):

а) [пункт 30](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=78735&dst=100152) изложить в следующей редакции:

"30. Объем потребленного газа за период со дня демонтажа прибора учета газа для направления его на поверку или в ремонт и до дня, следующего за днем установки пломбы на месте, где прибор учета газа после проведения поверки или ремонта присоединяется к газопроводу, но не более 3 месяцев подряд, определяется исходя из объема среднемесячного потребления газа потребителем, определенного по прибору учета газа за период не менее одного года, а если период работы прибора учета газа составил меньше одного года - за фактический период работы прибора учета газа. По истечении указанного 3-месячного периода объем потребленного газа за каждый последующий месяц вплоть до дня, следующего за днем установки пломбы на месте, где прибор учета газа после проведения поверки или ремонта присоединяется к газопроводу, определяется в соответствии с нормативами потребления газа.";

б) [абзац первый пункта 31](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=78735&dst=100153) изложить в следующей редакции:

"31. В случае если абонент в установленный договором срок не представил поставщику газа сведения о показаниях прибора учета газа, объем потребленного газа за прошедший расчетный период и до расчетного периода, в котором абонент возобновил представление указанных сведений, но не более 3 месяцев подряд, определяется исходя из объема среднемесячного потребления газа потребителем, определенного по прибору учета газа за период не менее одного года, а если период работы прибора учета газа составил меньше одного года - за фактический период работы прибора учета газа. По истечении указанного 3-месячного периода объем потребленного газа за каждый последующий месяц вплоть до расчетного периода, в котором абонент возобновил представление указанных сведений, определяется в соответствии с нормативами потребления газа.".

Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 4 мая 2012 г. N 442

О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ

РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПОЛНОМ

И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОМ ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2012 [N 1449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373265&dst=100005),  от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100039), от 30.01.2013 [N 67](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286270&dst=100051), от 26.07.2013 [N 630](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150032&dst=100042),  от 31.07.2013 [N 652](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150335&dst=100017), от 26.08.2013 [N 737](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347569&dst=100065), от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100070),  от 10.02.2014 [N 95](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100050), от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100550), от 11.08.2014 [N 792](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191996&dst=100149),  от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100106), от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100037), от 28.02.2015 [N 184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100045),  от 06.03.2015 [N 201](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492086&dst=100175), от 28.05.2015 [N 508](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100016), от 07.07.2015 [N 680](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100045),  от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100285), от 22.02.2016 [N 128](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=194439&dst=100036), от 17.05.2016 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100068),  от 11.10.2016 [N 1030](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422612&dst=100005), от 20.10.2016 [N 1074](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100058), от 08.12.2016 [N 1319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208548&dst=100015),  от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100126), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100638), от 04.02.2017 [N 139](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=410697&dst=100112),  от 07.05.2017 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420971&dst=100223), от 11.05.2017 [N 557](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216708&dst=100038), от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100051),  от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100119), от 21.07.2017 [N 863](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100105), от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100174),  от 28.08.2017 [N 1016](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=223545&dst=100009), от 28.10.2017 [N 1311](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=281823&dst=100005), от 10.11.2017 [N 1351](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397753&dst=100021),  от 11.11.2017 [N 1365](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100014), от 30.12.2017 [N 1707](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100063), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100080),  от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100034), от 26.07.2018 [N 875](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=351860&dst=100019), от 13.08.2018 [N 937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101201),  от 17.09.2018 [N 1096](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100058), от 27.09.2018 [N 1145](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100036), от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100101),  от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100187), от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101074), от 02.03.2019 [N 227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319480&dst=100005),  от 22.06.2019 [N 800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100018), от 31.12.2019 [N 1947](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100036), от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100008),  от 10.03.2020 [N 262](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347472&dst=100066), от 21.03.2020 [N 320](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100014), от 01.04.2020 [N 403](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100062),  от 18.04.2020 [N 554](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100013), от 30.04.2020 [N 628](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466533&dst=100028), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100328),  от 24.11.2020 [N 1907](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100030), от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100116), от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100044),  от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100048), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100586), от 30.06.2021 [N 1071](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=388976&dst=100008),  от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100144), от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100044), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100068),  от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100011), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100385), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100025),  от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100817), от 07.04.2023 [N 557](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444211&dst=100005), от 28.04.2023 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100021),  от 27.05.2023 [N 825](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100023), от 07.06.2023 [N 940](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100046), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100080),  от 29.07.2023 [N 1230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100454), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100279), от 28.09.2023 [N 1580](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100041),  от 24.01.2024 [N 55](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=467881&dst=100005), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100091), от 19.03.2024 [N 330](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=472429&dst=100013),  от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100034), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100505), от 17.04.2024 [N 486](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474725&dst=100076),  от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100033), от 06.08.2024 [N 1055](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482927&dst=100007), от 30.08.2024 [N 1191](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100029),  от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100288), от 07.09.2024 [N 1227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100005), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100738),  от 01.11.2024 [N 1479](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100026), от 23.11.2024 [N 1611](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100069), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100582),  от 27.12.2024 [N 1937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100063),  с изм., внесенными [решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146841&dst=100045) ВАС РФ от 21.05.2013 N ВАС-15415/12) |  |

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

Основные [положения](#P99) функционирования розничных рынков электрической энергии;

[Правила](#P4956) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

[изменения](#P5587), которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии.

2. Установить, что:

а) настоящее постановление применяется к отношениям, вытекающим из публичных договоров, ранее заключенных на розничных рынках электрической энергии (далее - розничные рынки), в части прав и обязанностей, которые возникнут после вступления его в силу;

б) настоящее постановление применяется при расчете обязательств по продаже и покупке электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) (далее - оптовый рынок) и розничных рынках начиная с апреля 2012 г.;

в) положения настоящего постановления, установленные для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, применяются также к потребителям (покупателям), к которым применялись положения [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=121489) Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 530 "Об утверждении основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии", установленные для потребителей, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности превышает 750 кВА, до 1 января 2017 г.;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100069) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

г) положения настоящего постановления о точках поставки по договору оказания услуг по передаче электрической энергии применяются к условиям о точках присоединения, предусмотренным в ранее заключенных договорах оказания услуг по передаче электрической энергии, до приведения таких договоров в соответствие с настоящим постановлением;

д) расчетные способы, кроме расчетных способов определения объемов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии, и порядок их применения, установленные Основными [положениями](#P99) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными настоящим постановлением, применяются с 1 июля 2012 г., а до 1 января 2013 г. - с коэффициентом 0,8 к соответствующему объему, полученному в результате применения расчетного способа;

е) разработка и внедрение стандартов качества обслуживания потребителей (покупателей) в соответствии с требованиями, установленными Основными [положениями](#P99) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными настоящим постановлением, и программ мероприятий по повышению качества обслуживания потребителей (покупателей) осуществляются гарантирующими поставщиками до 1 мая 2013 г.;

ж) направление потребителям услуг по передаче электрической энергии, а также потребителям (покупателям) по договору энергоснабжения уведомлений о необходимости включения в указанные договоры величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, определенной в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, осуществляется соответственно сетевыми организациями и гарантирующими поставщиками в 2-месячный срок;

з) информация об установленных Основными [положениями](#P99) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными настоящим постановлением, расчетных способах, подлежащих применению в случаях отсутствия прибора учета, недопуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, а также в случаях непредоставления показаний приборов учета и выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии, доводится до потребителей (покупателей) в счетах на оплату электрической энергии (мощности), выставляемых до 1 июля 2012 г., а также на официальных сайтах гарантирующих поставщиков в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет";

и) лицо, которое владеет на праве собственности или на ином законном основании объектом (частью объекта) по производству электрической энергии (мощности) (в том числе электростанцией), указанным в [абзаце первом пункта 31](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=251) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", и не получило в отношении электростанции в целом подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке, вправе реализовывать всю производимую на таком объекте (части такого объекта) электрическую энергию только на оптовом рынке;

(пп. "и" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100120) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

к) контроль за соблюдением гарантирующими поставщиками [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179, осуществляют федеральный антимонопольный орган и исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, определенном Правительством Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100818) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

л) сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в виде формулы для группы (подгрупп) "прочие потребители" устанавливаются на 2012 год органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 месяцев со дня вступления в силу методических указаний, предусмотренных [пунктом 6](#P74) настоящего постановления.

3. Некоммерческое партнерство "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью" в целях организации и осуществления мониторинга ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках запрашивает у исполнительных органов субъектов Российской Федерации, субъектов оптового и розничных рынков информацию о ценовых и объемных показателях, а также об иных величинах, влияющих на изменение ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100818) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Указанная информация предоставляется не позднее 1 месяца со дня получения соответствующего запроса.

Некоммерческое партнерство "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью" информирует федеральные органы исполнительной власти и исполнительные органы субъектов Российской Федерации, уполномоченные в области контроля и надзора за деятельностью субъектов оптового и розничных рынков, о результатах мониторинга ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100818) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

4. Федеральной антимонопольной службе:

по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, Федеральной службой по тарифам и Министерством экономического развития Российской Федерации в месячный срок разработать и представить в Правительство Российской Федерации критерии отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, созданным на базе сетевых хозяйств промышленных предприятий и иных организаций и оказывающим услуги по передаче электрической энергии таким предприятиям (организациям);

по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации, Федеральной службой по тарифам и Министерством энергетики Российской Федерации в 3-месячный срок разработать примерные договоры купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения) с потребителями.

5. Федеральной службе по тарифам, Министерству экономического развития Российской Федерации, Министерству энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службе в 3-месячный срок разработать и представить в Правительство Российской Федерации предложения о внесении изменений в нормативные правовые акты об осуществлении органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов контроля за соблюдением гарантирующими поставщиками [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

6. Федеральной службе по тарифам по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой до 1 августа 2012 г. утвердить [методические указания](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373383&dst=100011) по расчету сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, в том числе определяющие порядок расчета сбытовых надбавок в виде формулы для группы (подгрупп) "прочие потребители" исходя из размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, дифференцированного по группам (подгруппам) потребителей, и параметров деятельности гарантирующих поставщиков, а также размер доходности продаж гарантирующих поставщиков.

7. Федеральной службе по тарифам в 3-месячный срок привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

8. Министерству энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации:

в 4-месячный срок разработать и утвердить [методические указания](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164182&dst=100009) по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии при определении степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства;

в 6-месячный срок привести в соответствие с настоящим постановлением [правила](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495539&dst=100010) разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

9. Министерству экономического развития Российской Федерации, Федеральной службе по тарифам, Министерству энергетики Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службе и Министерству финансов Российской Федерации до 1 января 2013 г. разработать и представить в Правительство Российской Федерации проекты нормативных правовых актов, касающихся вопросов решения проблемы перекрестного субсидирования на розничных рынках.

10. Министерству энергетики Российской Федерации, Министерству экономического развития Российской Федерации, Федеральной службе по тарифам и Федеральной антимонопольной службе на основе анализа объемов резервируемой максимальной мощности, которые поддерживаются сетевыми организациями в интересах потребителей, и возможных тарифных последствий от перехода к оплате указанной величины подготовить и представить в Правительство Российской Федерации до 1 июля 2013 г. предложения о внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации, устанавливающие особенности определения стоимости услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности, включающие сроки перехода к оплате указанной величины.

11. Признать утратившими силу акты Правительства Российской Федерации по перечню согласно [приложению](#P7437).

12. [Абзац пятый пункта 9](#P255) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных настоящим постановлением, вступает в силу по истечении 1 года со дня вступления в силу настоящего постановления.

Председатель Правительства

Российской Федерации

В.ПУТИН

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 4 мая 2012 г. N 442

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  [Письмом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=357541&dst=100004) ФАС России от 30.06.2020 N ИА/55189/20 направлены рекомендации по фактам нарушения настоящих Основных положений в части нарушения порядка проведения проверок расчетных приборов учета электрической энергии и выявления безучетного потребления. |  |

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2012 [N 1449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373265&dst=100010),  от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100040), от 30.01.2013 [N 67](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286270&dst=100051), от 26.07.2013 [N 630](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150032&dst=100042),  от 31.07.2013 [N 652](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150335&dst=100017), от 26.08.2013 [N 737](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347569&dst=100066), от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100072),  от 10.02.2014 [N 95](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100050), от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100550), от 11.08.2014 [N 792](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191996&dst=100149),  от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100106), от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100040), от 28.02.2015 [N 184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100045),  от 28.05.2015 [N 508](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100016), от 07.07.2015 [N 680](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100045), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100285),  от 22.02.2016 [N 128](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=194439&dst=100036), от 17.05.2016 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100070), от 11.10.2016 [N 1030](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422612&dst=100005),  от 20.10.2016 [N 1074](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100058), от 08.12.2016 [N 1319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208548&dst=100015), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100126),  от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100639), от 04.02.2017 [N 139](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=410697&dst=100112), от 07.05.2017 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420971&dst=100223),  от 11.05.2017 [N 557](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216708&dst=100038), от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100052), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100122),  от 21.07.2017 [N 863](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100105), от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100174), от 28.08.2017 [N 1016](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=223545&dst=100009),  от 28.10.2017 [N 1311](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=281823&dst=100005), от 10.11.2017 [N 1351](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397753&dst=100022), от 11.11.2017 [N 1365](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100014),  от 30.12.2017 [N 1707](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100063), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100080), от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100034),  от 13.08.2018 [N 937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101202), от 17.09.2018 [N 1096](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100059), от 27.09.2018 [N 1145](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100036),  от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100101), от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100188), от 22.06.2019 [N 800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100018),  от 31.12.2019 [N 1947](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100036), от 10.03.2020 [N 262](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347472&dst=100066), от 21.03.2020 [N 320](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100015),  от 01.04.2020 [N 403](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100062), от 18.04.2020 [N 554](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100013), от 30.04.2020 [N 628](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466533&dst=100028),  от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100328), от 24.11.2020 [N 1907](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100030), от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100116),  от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100044), от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100048), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100586),  от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100144), от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100044), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100068),  от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100011), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100385), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100025),  от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100819), от 07.04.2023 [N 557](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444211&dst=100005), от 28.04.2023 [N 671](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100021),  от 07.06.2023 [N 940](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100046), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100080), от 29.07.2023 [N 1230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100454),  от 28.09.2023 [N 1580](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100041), от 24.01.2024 [N 55](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=467881&dst=100005), от 19.03.2024 [N 330](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=472429&dst=100013),  от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100034), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100505), от 17.04.2024 [N 486](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474725&dst=100076),  от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100033), от 06.08.2024 [N 1055](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482927&dst=100007), от 30.08.2024 [N 1191](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100029),  от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100289), от 07.09.2024 [N 1227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100010), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100738),  от 01.11.2024 [N 1479](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100027), от 23.11.2024 [N 1611](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100069), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100582)) |  |

I. Общие положения

1. Настоящий документ устанавливает правовые основы функционирования розничных рынков электрической энергии.

Со дня вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100010) Правительства Российской Федерации от 21 марта 2020 г. N 320 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования активных энергетических комплексов" по 31 декабря 2030 г. настоящий документ применяется, если иное не установлено [приложением N 5](#P4622) к настоящему документу.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100016) Правительства РФ от 21.03.2020 N 320)

2. Понятия, используемые в настоящем документе, означают следующее:

"субъекты розничных рынков" - участники отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (далее - розничные рынки), а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

"точка поставки на розничном рынке" - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420971&dst=100223) Правительства РФ от 07.05.2017 N 542)

"потребитель" - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

"покупатель" - покупатель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее продажи, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению, а также в случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения - в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (далее - исполнитель коммунальной услуги);

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100108) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47;

"производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке" - собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности), который входит в Единую энергетическую систему России, в отношении которого на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок) не зарегистрированы группы точек поставки и установленная генерирующая мощность которого составляет менее 25 МВт или равна либо превышает 25 МВт и на которого не распространяется требование законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке, с использованием которого осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на розничном рынке (нераспространение требования законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке подтверждается в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=101085) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 (далее - Правила оптового рынка)), а также собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100074), от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100109))

В целях применения настоящего документа на территориях, объединенных в ценовые и в неценовые зоны оптового рынка, к производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке в пределах объемов продажи, определяемых в соответствии с настоящим документом, также приравнивается субъект розничных рынков, соответствующий одновременно следующим условиям:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100110) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

субъект розничных рынков владеет на праве собственности или на ином законном основании объектом по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому субъекту на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, по которым осуществляется передача всего объема или части объема электрической энергии, потребляемой указанными энергопринимающими устройствами такого субъекта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100112) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

в отношении указанных объектов по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств такого субъекта не зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100113) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

на субъекта розничного рынка в части указанных объектов по производству электрической энергии (мощности) не распространяется требование законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100114) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

Субъект розничного рынка в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в пределах объемов продажи, определяемых в соответствии с настоящим документом, приравнивается к производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, если такой субъект владеет на праве собственности или на ином законном основании объектом по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому субъекту на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, по которым осуществляется передача всего объема или части объема электрической энергии, потребляемой указанными энергопринимающими устройствами такого субъекта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100115) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

"бездоговорное потребление электрической энергии" - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347576&dst=101331) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии). Бездоговорным потреблением не признается потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100063) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100065) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

в период заключения указанного договора в случае обращения потребителя, имеющего намерение заключить с гарантирующим поставщиком договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), за заключением такого договора в случае смены собственника энергопринимающего устройства и в случае заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, до завершения технологического присоединения энергопринимающих устройств при условии соблюдения сроков, установленных для предоставления гарантирующему поставщику заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (возвращения гарантирующему поставщику подписанного заявителем проекта договора (протокола разногласий, дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100066) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

"безучетное потребление" - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с настоящим документом прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100014) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам потребителей, в том числе и при применении гарантирующими поставщиками дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг), в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании потребителю, а в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150335&dst=100018) Правительства РФ от 31.07.2013 N 652; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100061) Правительства РФ от 17.09.2018 N 1096)

В настоящем документе:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100127) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

отдельными частями ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории, предусмотренные [приложением N 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100982) к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100129) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

отдельными частями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории, предусмотренные [приложением N 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=101430) к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100130) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

отдельными территориями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам), являются территории, предусмотренные [приложением N 4(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=5975) к Правилам оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100583) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Иные понятия, используемые в настоящем документе, имеют значения, определенные Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике", иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

3. Субъектами розничных рынков являются:

потребители;

исполнители коммунальной услуги;

гарантирующие поставщики;

энергосбытовые, энергоснабжающие организации;

производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

системообразующие территориальные сетевые организации и иные сетевые организации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100290) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, осуществляющий оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике на розничных рынках, - системный оператор электроэнергетических систем России (далее - системный оператор, субъект оперативно-диспетчерского управления);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100047) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

агрегаторы управления изменением режима потребления электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100506) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

4. В случае если организация - субъект розничного рынка совмещает деятельность по производству электрической энергии (мощности) с деятельностью по ее продаже и (или) в установленных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике случаях совмещает деятельность по продаже электрической энергии (мощности) с деятельностью по ее передаче (энергоснабжающая организация), то к отношениям такой организации, связанным с осуществлением каждого из указанных видов деятельности, применяется настоящий документ в части, регулирующей соответствующий вид деятельности. Энергоснабжающая организация, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых с ней расторгнут договор энергоснабжения, обязана по заявлению обратившегося к ней лица заключить с ним договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношениях по купле-продаже электрической энергии (мощности) на розничных рынках могут выступать как продавцами электрической энергии, так и покупателями.

Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках в случаях приобретения ими электрической энергии (мощности) для собственных производственных нужд выступают как потребители.

Сетевые организации приобретают электрическую энергию (мощность) на розничных рынках для собственных (хозяйственных) нужд и в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства. В этом случае сетевые организации выступают как потребители.

Иные владельцы объектов электросетевого хозяйства приобретают электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии, возникающих в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства, и выступают в этом случае как потребители.

5. На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электрическая энергия (мощность) продается в следующем порядке:

электрическая энергия (мощность), за исключением продажи электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, продается гарантирующими поставщиками по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с настоящим документом, а энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями - по свободным нерегулируемым ценам;

электрическая энергия (мощность) на розничных рынках, в том числе произведенная на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (далее - квалифицированные генерирующие объекты), продается производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке по свободным нерегулируемым ценам, за исключением указанных в [пункте 65(1)](#P790) настоящего документа случаев продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, сетевым организациям в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.10.2017 [N 1311](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=281823&dst=100006), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100330))

поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также поставка электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов, проведенных в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики) после 31 декабря 2020 г.), сетевым организациям, определенным в [пункте 65(1)](#P790) настоящего документа, осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100331), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

электрическая энергия (мощность), произведенная на объектах микрогенерации, продается гарантирующему поставщику по нерегулируемым и регулируемым ценам (тарифам) в установленном настоящим документом порядке;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100587) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

поставка электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., а начиная с 1 января 2023 г. - также отобранных по результатам конкурсных отборов, проведенных в соответствии с [разделом XV](#P3195) настоящего документа, осуществляется по ценам, определенным в договорах, заключаемых с такими сетевыми организациями в соответствии с [пунктом 65(1.2)](#P840) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100332) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100822) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

На территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электрическая энергия (мощность), за исключением случаев, установленных настоящим документом, продается по регулируемым ценам (тарифам) в установленном настоящим документом порядке.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100031) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

На территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, продажа электрической энергии (мощности) по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии (мощности), указанным в [абзаце втором пункта 116](#P1495) настоящего документа, осуществляется по свободным (нерегулируемым) ценам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100032) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

(п. 5 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100116) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

6. Потребители (покупатели), участвующие в сфере обращения электрической энергии на розничных рынках, вправе приобретать электрическую энергию в порядке, определенном настоящим документом, у гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

Производители электрической энергии (мощности), не являющиеся субъектами розничных рынков, не вправе продавать на розничных рынках электрическую энергию (мощность), продажа которой в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике возможна только на оптовом рынке.

Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, за исключением случаев, указанных в [пункте 58](#P705) настоящего документа, покупают электрическую энергию (мощность) на оптовом или розничных рынках с использованием тех же точек поставки, в которых ими осуществляется продажа электрической энергии (мощности) на розничном рынке обслуживаемым потребителям (покупателям).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100123) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Потребители оказывают услуги по изменению режима потребления электрической энергии на основании заключаемых с агрегаторами управления изменением режима потребления электрической энергии договоров оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. По договору оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии потребитель обязуется осуществлять комплекс организационно и (или) технологически связанных действий, направленных на обеспечение готовности к изменению режима потребления электрической энергии объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, а также непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии такого объекта в требуемый период времени в установленном договоре объеме, а агрегатор управления изменением режима потребления электрической энергии обязуется принимать и оплачивать оказанные услуги.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100508) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Договоры, заключенные с нарушением установленных настоящим документом требований к их заключению и (или) содержащие условия, не соответствующие настоящему документу, могут быть признаны недействительными полностью или в какой-либо части в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

7. Субъекты электроэнергетики, обеспечивающие снабжение электрической энергией потребителей, в том числе энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, гарантирующие поставщики, сетевые организации и иные собственники и законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, а также собственники и иные законные владельцы объектов по производству электрической энергии (мощности), субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в ходе исполнения своих обязательств по заключаемым ими на оптовом рынке и розничных рынках договорам совместными действиями обеспечивают на розничных рынках надежность снабжения потребителей и качество электрической энергии. Требования к обеспечению надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качеству устанавливаются [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=100052) технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и нормативными правовыми актами Министерства энергетики Российской Федерации, содержащими требования, указанные в [пункте 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495190&dst=100048) постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. N 244 "О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Потребители обязаны организовать и осуществлять эксплуатацию принадлежащих им электроустановок в соответствии с требованиями документов, указанных в [абзаце первом](#P213) настоящего пункта, в том числе правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340) Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", а также в пределах своих обязанностей по выполнению обязательных требований, установленных нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации и уполномоченных им федеральных органов исполнительной власти, требований технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям и обязательств по заключенным ими договорам при осуществлении своей деятельности обеспечивать соблюдение параметров надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества, обусловленных работой принадлежащих им объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств.

Субъекты электроэнергетики, указанные в [абзаце первом](#P213) настоящего пункта, несут ответственность за нарушение требований к обеспечению надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества в пределах своих обязательств в соответствии с условиями, указанными в заключенных ими договорах, за исключением случаев, если такие нарушения обусловлены исключительно работой энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии при невыполнении им своих обязательств и (или) обязательных требований к обеспечению надежности и безопасности в сфере электроэнергетики и качества электрической энергии.

Ответственность субъектов электроэнергетики перед исполнителями и потребителями коммунальной услуги по электроснабжению за ограничение режима потребления электрической энергии сверх допустимого числа часов ограничения отклонения показателей надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества определяется [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов".

(п. 7 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=467881&dst=100009) Правительства РФ от 24.01.2024 N 55)

7(1). В случае нарушения требований к обеспечению надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества потребители вправе обратиться к сетевой организации, с которой такими потребителями заключены договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, или к гарантирующему поставщику (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации), с которым заключены договоры энергоснабжения или договоры, содержащие положения о предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению.

Обращение направляется через официальный сайт гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) или сетевой организации в сети "Интернет", личные кабинеты либо иным способом, позволяющим подтвердить факт его получения.

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые (энергоснабжающие) организации) и сетевые организации должны обеспечивать прием обращений потребителей электрической энергии, связанных с нарушением требований к обеспечению надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества.

Обращение потребителя электрической энергии, связанное с нарушением требований к обеспечению надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества, в обязательном порядке должно содержать:

для потребителей электрической энергии - физических лиц - фамилию, имя, отчество (при наличии) и место жительства, дату и место рождения гражданина, серию и номер документа, удостоверяющего личность;

для потребителей электрической энергии - юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование;

номер договора энергоснабжения (лицевого счета физического лица), договора, содержащего положения о предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению (лицевого счета физического лица), договора оказания услуг по передаче электрической энергии;

адрес энергопринимающего устройства;

время нарушения требований к обеспечению надежности снабжения электрической энергией и ее качества;

реквизиты и контактные данные потребителей электрической энергии (номер телефона, адрес электронной почты);

предпочтительный способ получения ответа (через личный кабинет, посредством электронной почты, передачи потребителю электрической энергии коротких текстовых сообщений, а также посредством реализации иных способов, предусмотренных договором энергоснабжения, договором, содержащим положения о предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению, договором оказания услуг по передаче электрической энергии);

требования потребителя.

В случае необходимости в подтверждение своих доводов потребители электрической энергии прилагают к обращению документы и материалы либо их копии.

В случае получения гарантирующим поставщиком (энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией) обращения потребителя электрической энергии, связанного с нарушением требований к обеспечению надежности снабжения электрической энергией и ее качества, копия такого обращения, а также приложенные к нему документы в форме электронных документов или электронных образов документов (документов на бумажном носителе, преобразованных в электронную форму путем сканирования с сохранением их реквизитов), подписанных (заверенных) усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации), в течение 2 рабочих дней после их получения направляются сетевой организации, с которой заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии в интересах такого потребителя.

На основании поступившего обращения потребителя электрической энергии гарантирующий поставщик (энергосбытовая (энергоснабжающая) организация) и сетевая организация в течение 15 рабочих дней со дня поступления обращения потребителя электрической энергии проводят проверку изложенных в обращении фактов.

Сетевая организация, в том числе (при необходимости) с участием иных сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых используются в процессе передачи электрической энергии для нужд энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, при получении обращения потребителя электрической энергии, в том числе полученного от гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации), осуществляет проверку по фактам, изложенным в соответствующем обращении, и не позднее одного рабочего дня со дня истечения срока, указанного в [абзаце четырнадцатом](#P231) настоящего пункта, направляет потребителю или гарантирующему поставщику (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) ответ на обращение, содержащий решение об удовлетворении требований потребителя в связи с признанием факта нарушения требований к обеспечению надежности снабжения электрической энергией и ее качества либо мотивированное решение об отказе в удовлетворении требований потребителя в связи с отсутствием такого факта.

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая (энергоснабжающая) организация) направляет ответ по существу обращения указанного потребителя в соответствии с предпочтительным способом получения ответа, указанным в его обращении, не позднее 2 рабочих дней со дня получения ответа от сетевой организации.

(п. 7(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=467881&dst=100014) Правительства РФ от 24.01.2024 N 55)

7(2). В случае принятия Правительством Российской Федерации решения о запрете на осуществление майнинга цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пулах) в отдельных субъектах Российской Федерации или на отдельных их территориях уполномоченный орган субъекта Российской Федерации в течение 3 рабочих дней после дня официального опубликования указанного решения извещает потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены на указанных территориях, путем опубликования информации о введении такого запрета с указанием территорий, на которых вводится такой запрет, в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации (далее - официальное печатное издание), и в электронных средствах распространения информации (в том числе с использованием сети "Интернет").

(п. 7(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100028) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

8. Действия, подлежащие в соответствии с настоящим документом исполнению субъектами розничных рынков, в том числе действия по вводу приборов учета в эксплуатацию, по установке пломб и (или) знаков визуального контроля по завершении процедуры ввода прибора учета в эксплуатацию, по снятию и предоставлению показаний приборов учета, совершаются ими без взимания платы за их совершение, если иное прямо не установлено в настоящем документе.

8(1). Для целей настоящего документа под уведомлением понимается вручение уведомления лицу, которому оно адресовано, или его направление такому лицу одним из следующих способов (за исключением случаев, когда для отдельных видов уведомлений прямо предусмотрены иные способы):

а) заказное почтовое отправление - если адресатом является гражданин, то уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, который гражданин указал сам в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии), или, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом в соответствующем договоре. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

б) включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

в) электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в соответствующем договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона), который указан в соответствующем договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

(п. 8(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100016) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

II. Правила деятельности гарантирующих поставщиков

9. Организация, имеющая статус гарантирующего поставщика, осуществляет деятельность в качестве гарантирующего поставщика до присвоения статуса гарантирующего поставщика в соответствующей зоне деятельности другой организации в порядке, определенном в [разделе XI](#P2212) настоящего документа.

Гарантирующий поставщик обязан:

заключать в соответствии с [разделом III](#P400) настоящего документа договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с любым обратившимся к нему физическим или юридическим лицом в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, а также по основаниям и в порядке, которые установлены в настоящем разделе, принимать на обслуживание любого потребителя, энергопринимающие устройства которого расположены в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в отсутствие обращения потребителя;

в порядке, установленном в [разделе III](#P400) настоящего документа, определять по итогам каждого расчетного периода объемы продажи электрической энергии (мощности) по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках с потребителями, энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями и (или) с указанным в настоящем абзаце гарантирующим поставщиком, в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в которых также расположены точки поставки производителей электрической энергии (мощности), в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) такими производителями, и по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенным производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках с сетевыми организациями в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в которых также расположены точки поставки производителей электрической энергии (мощности), в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) такими производителями, а также осуществлять в отношении таких энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства продажу электрической энергии (мощности) в объеме, не обеспеченном продажей по указанным договорам;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100122) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

соблюдать требования, установленные [пунктом 11](#P275) настоящего документа;

поддерживать показатели финансового состояния согласно [приложению N 1](#P3390);

надлежащим образом исполнять обязательства перед потребителями (покупателями), поставщиками электрической энергии (мощности) на оптовом рынке и на розничных рынках, сетевыми организациями, субъектом оперативно-диспетчерского управления, организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100050) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422612&dst=100009) Правительства РФ от 11.10.2016 N 1030;

предоставлять 1 раз в календарный год в письменном и электронном виде в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, на территории которого расположена зона деятельности гарантирующего поставщика, или в иной исполнительный орган такого субъекта Российской Федерации, уполномоченный на участие в замене гарантирующих поставщиков (далее - уполномоченный орган субъекта Российской Федерации), и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (далее - уполномоченный федеральный орган), информацию о потребителях по формам согласно [приложению N 2](#P3582). Указанная информация также может быть представлена в уполномоченный орган субъекта Российской Федерации в электронном виде, обеспечивающем защиту от изменения (дополнения) данных, с письмом, подписанным руководителем или иным уполномоченным лицом гарантирующего поставщика;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.11.2017 [N 1365](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100015), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100823))

представлять в уполномоченный орган субъекта Российской Федерации не позднее 40 дней после окончания отчетного периода бухгалтерскую (финансовую) отчетность за I квартал, за первое полугодие и за 9 месяцев, не позднее 100 дней после окончания отчетного года - годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность (с отметкой налогового органа) и расчет показателей финансового состояния в соответствии с [приложением N 1](#P3390) к настоящему документу. Указанные документы должны быть подписаны руководителем и заверены печатью гарантирующего поставщика (при наличии печати). Достоверность годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности должна быть подтверждена аудиторским заключением о ней, представляемым в уполномоченный орган субъекта Российской Федерации не позднее 1 июня года, следующего за отчетным, в случае, если такая отчетность подлежит обязательному аудиту в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.01.2013 [N 67](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286270&dst=100052), от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100054), от 24.11.2020 [N 1907](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100031))

9(1). Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации получает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность гарантирующего поставщика и аудиторское заключение о ней из государственного информационного ресурса бухгалтерской (финансовой) отчетности, предусмотренного [статьей 18](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=464181&dst=35) Федерального закона "О бухгалтерском учете", с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия. Гарантирующий поставщик представляет в уполномоченный орган субъекта Российской Федерации годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и аудиторское заключение о ней, указанные в [абзаце десятом пункта 9](#P262) настоящего документа, в случае, если эти документы отсутствуют в государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности.

(п. 9(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100032) Правительства РФ от 24.11.2020 N 1907)

10. Гарантирующий поставщик в целях обеспечения качественного и своевременного обслуживания потребителей (покупателей) обязан внедрять:

стандарты качества обслуживания потребителей (покупателей), отвечающие установленным [пунктом 11](#P275) настоящего документа требованиям;

программы мероприятий по повышению качества обслуживания потребителей (покупателей).

Гарантирующий поставщик ежегодно, с 2024 года, в I квартале года, следующего за истекшим годом, публикует на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет") перечень мероприятий, включенных в программу мероприятий по повышению качества обслуживания потребителей (покупателей) и выполненных в истекшем году (или указание на их отсутствие), а также следующую информацию за истекший год (при наличии технической возможности по сбору и обработке такой информации):

количество обращений, претензий и жалоб на действия гарантирующего поставщика;

среднее за календарный месяц время ожидания потребителей (покупателей) в очереди до начала очного и (или) заочного обслуживания работником центра потребителей (покупателей);

среднее за календарный месяц время обслуживания работниками центра потребителей (покупателей) очно и (или) по каналам заочного обслуживания;

режим работы каналов заочного обслуживания в течение года.

(п. 10 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444211&dst=100010) Правительства РФ от 07.04.2023 N 557)

11. Обслуживание гарантирующим поставщиком потребителей (покупателей) осуществляется в соответствии со следующими требованиями:

осуществление разработки, размещения и опубликования разработанных форм договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в соответствии с требованиями [пункта 33](#P463) настоящего документа, форм договоров купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика в соответствии с требованиями [пункта 65(3)](#P937) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100590) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

заключение с потребителем (покупателем) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в соответствии с [разделом III](#P400) настоящего документа;

наличие и функционирование центров очного обслуживания потребителей (покупателей) (обслуживание посредством личного контакта с работниками организации), а также осуществление заочного обслуживания потребителей (покупателей) (обслуживание посредством безличного контакта с работниками организации, в том числе по телефону, с использованием почтовой связи, систем видео-конференц-связи (при наличии соответствующего оборудования и технической возможности) или через сеть "Интернет"), а также обеспечение наличия бесплатных телефонных или телекоммуникационных каналов связи между гарантирующим поставщиком и потребителями;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444211&dst=100020) Правительства РФ от 07.04.2023 N 557)

снятие и прием показаний приборов учета, а также обеспечение приема показаний приборов учета от потребителей (покупателей) способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, сеть "Интернет" и др.), в порядке, предусмотренном [разделом X](#P1649) настоящего документа;

обеспечение выставления потребителю (покупателю) счетов на оплату электрической энергии способами, допускающими возможность их удаленной передачи (почта, сеть "Интернет" и др.);

обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100106) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

организация службы приема обращений потребителей (покупателей) по вопросам поставки некачественной электрической энергии или прекращения поставки электрической энергии, а также оповещения потребителей (покупателей) о причинах поставки некачественной электрической энергии или прекращения поставки электрической энергии и о планируемых сроках устранения указанных нарушений;

организация приема иных, не указанных в [абзаце восьмом](#P285) настоящего пункта обращений потребителей (покупателей) в адрес гарантирующего поставщика письменно или устно, в том числе посредством телефонной связи, сети "Интернет", электронной почты, а также оперативного ответа на них по существу с возможностью решения вопроса потребителя (покупателя) за 1 обращение;

предоставление потребителям (покупателям) путем размещения в центрах очного обслуживания и на официальном сайте в сети "Интернет", а также по запросу потребителя (покупателя) следующей информации:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444211&dst=100022) Правительства РФ от 07.04.2023 N 557)

документы, необходимые для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), порядок его заключения, а также порядок получения информации о состоянии процесса заключения договора с потребителем (покупателем);

формы договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), разработанные и размещенные гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 33](#P463) настоящего документа, а также формы договоров купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика, разработанные и размещенные в соответствии с требованиями [пункта 65(3)](#P937) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100591) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

разработанные и внедренные гарантирующим поставщиком стандарты качества обслуживания потребителей (покупателей) и изменения указанных стандартов;

адреса мест, способы, порядок и условия внесения платежей по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), в том числе без оплаты комиссии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444211&dst=100024) Правительства РФ от 07.04.2023 N 557)

порядок и условия приема показаний приборов учета и последствия вывода из строя приборов учета либо отсутствия приборов учета;

возможные последствия нарушения обязательств по оплате электрической энергии в виде введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а по запросу потребителя - размер задолженности по оплате электрической энергии;

размер и порядок расчета стоимости электрической энергии, действующие тарифы и льготы;

график и порядок обслуживания потребителей (покупателей) в центрах очного обслуживания потребителей (покупателей), адреса и телефоны (при наличии) центров очного обслуживания, категории потребителей, которые обслуживаются в конкретном центре очного обслуживания, информация о предоставленных потребителям (покупателям) каналах заочного обслуживания и режиме их работы;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=444211&dst=100026) Правительства РФ от 07.04.2023 N 557)

порядок подачи обращений, претензий и жалоб на действия гарантирующего поставщика;

иные, наиболее часто задаваемые вопросы, возникающие у потребителей (покупателей), и ответы на них.

В процессе заочного обслуживания потребителей (покупателей) через сеть "Интернет" гарантирующий поставщик вправе организовать дистанционное предоставление (прием) документов, сведений, обращений, заключение договоров между гарантирующим поставщиком и потребителями (покупателями) через отдельные разделы на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети "Интернет" и (или) в официальных программных средствах гарантирующего поставщика для пользовательского оборудования, под которыми понимается программное обеспечение гарантирующего поставщика, применяемое гарантирующим поставщиком для обмена информацией в электронной форме между потребителем (покупателем) и гарантирующим поставщиком с использованием технического устройства (мобильного телефона, смартфона или компьютера, включая планшетный компьютер), подключенного к сети "Интернет" (далее соответственно - личный кабинет потребителя, мобильное приложение гарантирующего поставщика).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100022) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

Гарантирующий поставщик и потребитель (покупатель) - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель при обмене информацией в электронной форме и заключении договоров подписывают документы в электронной форме с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, а потребитель - физическое лицо подписывает документы в электронной форме простой электронной подписью или по соглашению сторон иными видами электронной подписи, в том числе усиленной неквалифицированной электронной подписью физического лица, сертификат ключа проверки которой создан и используется в инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг в электронной форме.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100024) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

При использовании потребителем - физическим лицом простой электронной подписи:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100025) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

информация в электронной форме, подписанная простой электронной подписью, признается электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100026) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

определение лица, подписывающего электронный документ с использованием простой электронной подписи, и проверка простой электронной подписи осуществляются в соответствии с порядком регистрации, идентификации, аутентификации и авторизации пользователей в информационной системе гарантирующего поставщика, установленным гарантирующим поставщиком и размещенным в открытом доступе на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети "Интернет" или в мобильном приложении гарантирующего поставщика.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100027) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

Гарантирующий поставщик, создающий ключ простой электронной подписи, и потребитель - физическое лицо, использующее ключ простой электронной подписи, обязаны соблюдать его конфиденциальность.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100028) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

Доступ потребителя (покупателя) в личный кабинет потребителя и мобильное приложение гарантирующего поставщика может осуществляться с использованием федеральной государственной информационной системы "Единая система идентификации и аутентификации в инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг в электронной форме" (далее - единая система идентификации и аутентификации) в случае присоединения информационной системы гарантирующего поставщика к инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг и исполнения государственных и муниципальных функций в электронной форме, в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=429426&dst=100031) присоединения информационных систем организаций к инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг и исполнения государственных и муниципальных функций в электронной форме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2012 г. N 1382 "О присоединении информационных систем организаций к инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг и исполнения государственных и муниципальных функций в электронной форме".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100029) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

Потребитель (покупатель) при прохождении процедур идентификации и аутентификации в информационной системе гарантирующего поставщика с использованием единой системы идентификации и аутентификации в целях надлежащей организации гарантирующим поставщиком заочного обслуживания потребителей (покупателей) через сеть "Интернет" и исполнения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) вправе при идентификации предоставить согласие, выраженное с использованием единой системы идентификации и аутентификации, на получение гарантирующим поставщиком из единой системы идентификации и аутентификации информации о себе в части сведений о фамилии, имени, отчестве (при наличии), дате и месте рождения физического лица, его регистрации по месту жительства, страховом номере индивидуального лицевого счета в системе обязательного пенсионного страхования, идентификационном номере налогоплательщика, серии, номере и дате выдачи документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100030) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

12. Гарантирующий поставщик продает на розничном рынке электрическую энергию (мощность), приобретенную им на оптовом рынке с использованием группы (групп) точек поставки, соответствующей его зоне деятельности (за исключением гарантирующих поставщиков, чья зона деятельности располагается в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами), а также в случаях, предусмотренных настоящим документом, у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций на розничном рынке.

13. Гарантирующий поставщик, функционирующий на территории субъекта Российской Федерации, входящего в ценовую или в неценовую зону оптового рынка, до даты начала его участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, соответствующих границам его зоны деятельности в качестве гарантирующего поставщика, или до даты включения в соответствии с [пунктом 229](#P2627) настоящего документа зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика, в отношении которой им не осуществляется покупка электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, в зону деятельности гарантирующего поставщика - участника оптового рынка, функционирующего на территории того же субъекта Российской Федерации, приобретает электрическую энергию (мощность) у указанного гарантирующего поставщика - участника оптового рынка.

14. Гарантирующий поставщик обязан совершать действия по принятию на обслуживание потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены в границах зоны его деятельности, в отсутствие их обращений в случаях, установленных в настоящем разделе.

15. Принятие организацией, имеющей статус гарантирующего поставщика, на обслуживание потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены в границах ее зоны деятельности в качестве гарантирующего поставщика, в отсутствие обращений указанных потребителей осуществляется в следующих случаях:

присвоение указанной организации статуса гарантирующего поставщика;

изменение в соответствии с настоящим документом границ зон деятельности гарантирующего поставщика с включением в его зону деятельности территории, соответствующей всей зоне деятельности иного гарантирующего поставщика или ее части;

принятие энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией решения о ее ликвидации или о прекращении ею деятельности по продаже электрической энергии (мощности) потребителям. Указанная организация обязана уведомить о принятом решении уполномоченный орган субъекта Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня принятия такого решения с указанием предполагаемой даты ликвидации или даты прекращения деятельности по продаже электрической энергии (мощности), которая не может наступить ранее 2 месяцев со дня надлежащего уведомления уполномоченного органа субъекта Российской Федерации об этом способе, позволяющем подтвердить получение указанного уведомления;

признание банкротом энергосбытовой (энергоснабжающей) организации и начало процедуры конкурсного производства. Указанная организация уведомляет уполномоченный орган субъекта Российской Федерации о признании ее банкротом в течение 5 рабочих дней со дня принятия арбитражным судом соответствующего решения способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления;

принятие советом рынка в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка решения об исключении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращении поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в соответствующей группе точек поставки, если энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией не обеспечено приобретение соответствующего объема электроэнергии на розничном рынке. В этом случае совет рынка в течение 3 рабочих дней со дня принятия соответствующего решения уведомляет об этом уполномоченный орган субъекта Российской Федерации и уполномоченный федеральный орган способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100016) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365)

неисполнение или ненадлежащее исполнение энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, исполнителем коммунальных услуг обязательств по оплате электрической энергии (мощности) на розничном рынке и (или) услуг по передаче электрической энергии, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение влечет в соответствии с условиями договора отказ в одностороннем порядке гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации от исполнения договора полностью. Организация, перед которой не исполнены или ненадлежащим образом исполнены обязательства, уведомляет уполномоченный орган субъекта Российской Федерации о наступлении указанного события путем направления документов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, исполнителем коммунальных услуг обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии (акты сверки взаиморасчетов и (или) вступившие в законную силу решения суда), способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100055) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

отказ гарантирующего поставщика в соответствии с [пунктами 53](#P674) и [106](#P1369) настоящего документа от исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенного с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией или исполнителем коммунальных услуг. В этом случае гарантирующий поставщик уведомляет об этом уполномоченный орган субъекта Российской Федерации способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления, не позднее 2 рабочих дней со дня направления им энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или исполнителю коммунальных услуг уведомления в соответствии с [пунктом 53](#P674) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100102) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100124) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810.

16. Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации не позднее 5 рабочих дней со дня, когда ему стало известно о наступлении обстоятельств, предусмотренных [пунктом 15](#P321) настоящего документа, публикует в официальном печатном издании и размещает в электронных средствах распространения информации (в том числе с использованием сети "Интернет") следующие сведения:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 18.04.2020 [N 554](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100024), от 01.11.2024 [N 1479](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100030))

для случаев, указанных в [абзацах втором](#P322) и [третьем пункта 15](#P323) настоящего документа, - информация об организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, или о гарантирующем поставщике, вся или часть зоны деятельности которого включается в зону деятельности другого гарантирующего поставщика, а для случаев, указанных в [абзацах четвертом](#P324) - [девятом пункта 15](#P332) настоящего документа, - обстоятельства, указывающие на невозможность для энергосбытовой (энергоснабжающей) организации осуществлять дальнейшее снабжение электрической энергией потребителей;

наименование и платежные реквизиты гарантирующего поставщика, обязанного принять на обслуживание потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены в границах зоны его деятельности;

дата и время, установленные для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей. Указанные дата и время не могут предшествовать дню опубликования уполномоченным органом субъекта Российской Федерации указанных в настоящем пункте сведений и быть позднее 30 дней со дня, когда уполномоченному органу субъекта Российской Федерации стало известно о наступлении обстоятельств, предусмотренных [абзацами четвертым](#P324) - [восьмым пункта 15](#P330) настоящего документа. Указанные дата и время для случаев, указанных в [абзацах втором](#P322) и [третьем пункта 15](#P323) настоящего документа, определяются датой присвоения статуса гарантирующего поставщика новой организации или датой включения в зону деятельности гарантирующего поставщика всей или части зоны деятельности другого гарантирующего поставщика;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100125) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

требование о снятии показаний приборов учета лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа, на дату и время, установленные в соответствии с [абзацем четвертым](#P337) настоящего пункта, и об их передаче не позднее 2 месяцев с даты снятия в адрес гарантирующего поставщика, предложение о заключении договора которого принято потребителем в соответствии с [пунктом 21](#P363) настоящего документа, либо в иных случаях - в адрес сетевой организации, с которой потребителем заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии, а при незаключении такого договора - в адрес сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя. При этом если лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, является сетевая организация, такие показания передаются в адрес соответствующего гарантирующего поставщика не позднее 10 рабочих дней с даты их снятия;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100025) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

срок, не позднее которого потребителями должны быть заключены договоры, обеспечивающие продажу электрической энергии (мощности), с условием о продаже им электрической энергии (мощности) начиная с даты и времени, указанной в соответствии с [абзацем четвертым](#P337) настоящего пункта, а также указанные в [пункте 26](#P392) настоящего документа последствия, наступающие в случае, если такие договоры не будут заключены.

17. Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня, когда ему стало известно о наступлении обстоятельств, предусмотренных [пунктом 15](#P321) настоящего документа, извещает о предстоящем принятии гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей с указанием даты, установленной для такого принятия, следующих лиц:

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100104) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496;

энергосбытовую (энергоснабжающую) организацию или исполнителя коммунальных услуг, для которых наступили предусмотренные [пунктом 15](#P321) настоящего документа обстоятельства, либо организацию, утратившую статус гарантирующего поставщика, или гарантирующего поставщика, вся зона деятельности или часть зоны деятельности которого включается в зону деятельности другого гарантирующего поставщика;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100057) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

гарантирующего поставщика, который обязан принять на обслуживание потребителей;

все сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или гарантирующему поставщику, для которого наступили указанные в [пункте 15](#P321) настоящего документа обстоятельства, либо обслуживаемым такой организацией или гарантирующим поставщиком потребителям электрической энергии, а также все сетевые организации, к объектам электросетевого хозяйства которых технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителей, обслуживаемых указанными энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией или гарантирующим поставщиком;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100292) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

совет рынка и организацию коммерческой инфраструктуры оптового рынка, если энергосбытовая (энергоснабжающая) организация или гарантирующий поставщик, для которого наступили указанные в [пункте 15](#P321) настоящего документа обстоятельства, является субъектом оптового рынка.

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня, когда ему стало известно о наступлении случая, предусмотренного [абзацем вторым пункта 15](#P322) настоящего документа, извещает также о предстоящем принятии гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей с указанием даты, установленной для такого принятия, уполномоченный федеральный орган.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100105) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

18. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100042) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482.

19. Энергосбытовая (энергоснабжающая) организация или исполнитель коммунальных услуг, для которых наступили предусмотренные [пунктом 15](#P321) настоящего документа обстоятельства, либо организация, утратившая статус гарантирующего поставщика, или гарантирующий поставщик, часть зоны деятельности которого включается в зону деятельности другого гарантирующего поставщика, не позднее 5 рабочих дней со дня получения извещения, предусмотренного [пунктом 17](#P342) настоящего документа, направляет в уполномоченный орган субъекта Российской Федерации актуальную информацию по формам, предусмотренным [приложением N 2](#P3582) к настоящему документу, об обслуживаемых потребителях, а также информацию об имеющейся задолженности потребителей за поставленную электрическую энергию (мощность) и о пунктах приема платежей от граждан.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100044), от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100058))

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня получения указанной в настоящем пункте информации направляет полученную информацию гарантирующему поставщику, которому надлежит принять на обслуживание потребителей.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100045) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

20. Гарантирующий поставщик, которому надлежит принять на обслуживание потребителей, не позднее 11 рабочих дней со дня получения извещения, предусмотренного [пунктом 17](#P342) настоящего документа, направляет в пункты приема платежей от граждан, включая кредитные организации и отделения почтовой связи, для размещения:

копии извещения, полученного от уполномоченного органа субъекта Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100047) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

бланки платежных документов с указанием реквизитов для оплаты с установленной даты принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Потребители коммунальной услуги по электроснабжению, которые в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354, не находятся на обслуживании у исполнителей коммунальных услуг в лице управляющих организаций, товариществ собственников жилья либо жилищных кооперативов или иных специализированных потребительских кооперативов, принимаются на обслуживание гарантирующим поставщиком с даты, установленной для такого принятия уполномоченным органом субъекта Российской Федерации и вносят плату за потребленную с этой даты электрическую энергию в адрес гарантирующего поставщика. Соответствующие договоры с указанными потребителями коммунальной услуги электроснабжения, в том числе в отсутствие их письменной формы, заключаются в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100048) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

21. Потребителям за исключением граждан гарантирующий поставщик не позднее 20 рабочих дней со дня получения извещения, предусмотренного [пунктом 17](#P342) настоящего документа, направляет предложения о заключении с ним не позднее 2 месяцев с даты, установленной в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа, договора энергоснабжения или договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с условием о начале исполнения такого договора с даты и времени, установленных в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа.

В таком предложении гарантирующего поставщика также должна быть указана обязанность потребителя в случае принятия предложения гарантирующего поставщика о заключении с ним договора оплатить гарантирующему поставщику электрическую энергию (мощность) и соответствующие услуги в соответствии с условиями, указанными в настоящем пункте, а в случае принятия предложения гарантирующего поставщика о заключении с ним договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) - также обязанность потребителя заключить договор оказания услуг по передаче электрической энергии.

В случае принятия предложения о заключении с гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения потребитель обязан оплатить гарантирующему поставщику электрическую энергию (мощность) и соответствующие услуги, потребленные с даты и времени, установленных в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа.

В случае принятия предложения гарантирующего поставщика о заключении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) потребитель обязан не позднее 2 месяцев с даты, установленной в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа, заключить договор оказания услуг по передаче электрической энергии с условием о начале исполнения такого договора с даты и времени, установленных в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа, а также оплачивать гарантирующему поставщику электрическую энергию и соответствующие услуги, за исключением услуг по передаче электрической энергии, потребленные с даты и времени, установленных в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа.

22. В случае невыполнения субъектом розничных рынков указанного в [абзаце пятом пункта 16](#P339) настоящего документа требования о снятии и передаче показаний приборов учета на дату и время, установленные в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа, объем потребления электрической энергии на указанные дату и время определяется исходя из продолжительности периода времени, истекшего со дня последнего снятия показаний приборов учета до указанных даты и времени, и усредненного объема потребления электрической энергии в период между последним и предпоследним снятием показаний приборов учета. Если указанное требование не выполнено по причине отсутствия (неисправности) приборов учета, то при определении объема потребления электрической энергии на указанные дату и время используются расчетные способы, установленные в [разделе X](#P1649) настоящего документа для случаев отсутствия (неисправности) приборов учета.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100027) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

23. Если потребителем, который в соответствии с [пунктом 21](#P363) настоящего документа принял предложение гарантирующего поставщика о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), до даты, установленной в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа, был внесен авансовый платеж за электрическую энергию в адрес энергосбытовой (энергоснабжающей) организации (организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, или гарантирующего поставщика, часть зоны деятельности которого включена в зону деятельности иного гарантирующего поставщика) и такой авансовый платеж не был обеспечен поставкой электрической энергии, то получившая такой авансовый платеж организация обязана по указанию такого потребителя перечислить ему соответствующую сумму платежа или по письменному заявлению такого потребителя перечислить ее гарантирующему поставщику, с которым заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

24. Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, в отношении которых наступили указанные в [пункте 15](#P321) настоящего документа обстоятельства, сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии указанным энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям, либо обслуживаемым такими организациями потребителям электрической энергии, а также организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка предоставляют гарантирующему поставщику указанную в настоящем пункте информацию о потребителях в целях ее использования гарантирующим поставщиком в процессе принятия им на обслуживание потребителей.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100295) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Если принятие потребителей на обслуживание осуществляется в связи со сменой гарантирующего поставщика или включением в зону деятельности гарантирующего поставщика территории, соответствующей зоне деятельности иного гарантирующего поставщика или ее части, информацию о потребителях, которых необходимо принять на обслуживание, предоставляет уполномоченный орган субъекта Российской Федерации одновременно с направлением извещения в соответствии с [пунктом 17](#P342) настоящего документа.

Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка передает гарантирующему поставщику по формам, предусмотренным [приложением N 2](#P3582) к настоящему документу, имеющиеся у нее сведения о потребителях, обслуживаемых энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, которая является субъектом оптового рынка и для которой наступили предусмотренные [пунктом 15](#P321) настоящего документа обстоятельства.

Указанная энергосбытовая (энергоснабжающая) организация передает гарантирующему поставщику по формам, предусмотренным [приложением N 2](#P3582) к настоящему документу, сведения о потребителях, обслуживаемых энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, а также об используемых ею для расчетов с потребителями пунктах приема платежей.

Сетевые организации передают гарантирующему поставщику по формам, предусмотренным [приложением N 2](#P3582) к настоящему документу, сведения о потребителях, обслуживаемых энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, для которой наступили предусмотренные [пунктом 15](#P321) настоящего документа обстоятельства (организацией, утратившей статус гарантирующего поставщика, гарантирующим поставщиком, часть зоны деятельности которого включена в зону деятельности иного гарантирующего поставщика), в отношении энергопринимающих устройств которых на дату наступления указанных обстоятельств имеются действующие договоры оказания услуг по передаче электрической энергии.

Указанные сведения передаются в течение 5 рабочих дней со дня получения запроса от гарантирующего поставщика.

Соглашением между гарантирующим поставщиком и сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям либо обслуживаемым такими организациями потребителям электрической энергии, может быть предусмотрен порядок уведомления сетевой организацией потребителей (за исключением граждан), которым оказываются услуги такой организацией, о наступлении обстоятельств, являющихся основанием для принятия указанных потребителей на обслуживание гарантирующим поставщиком, и обеспечения получения ими проектов соответствующих договоров.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100297) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

25. Сетевая организация при получении указанного в [пункте 17](#P342) настоящего документа извещения уполномоченного органа субъекта Российской Федерации о предстоящем принятии гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, в котором указана дата, установленная для такого принятия, обязана совершить указанные в настоящем разделе действия, а также действия, направленные на обеспечение бесперебойного снабжения электрической энергией потребителей в ходе осуществления процедуры принятия их на обслуживание гарантирующим поставщиком либо их перехода к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке. При этом сетевая организация в случае обращения к ней потребителя или действующего в его интересах гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, не вправе при отсутствии оснований для отказа от заключения такого договора, установленных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, отказать в его заключении на условии начала оказания услуг по передаче электрической энергии по нему начиная с даты и времени, указанных в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100050), от 17.09.2018 [N 1096](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100062))

По истечении 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, сетевая организация обязана удостовериться в том, что все потребители, за исключением граждан, ранее обслуживавшихся энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, для которой наступили предусмотренные [пунктом 15](#P321) настоящего документа обстоятельства, или организацией, утратившей статус гарантирующего поставщика, заключили в письменной форме договоры, обеспечивающие продажу им электрической энергии (мощности).

Указанный факт устанавливается сетевой организацией на основании сведений, предоставляемых ей в ходе заключения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в интересах потребителя:

гарантирующим поставщиком, принявшим на обслуживание такого потребителя;

энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, с которой (которым) такой потребитель заключил договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности);

организацией, утратившей статус гарантирующего поставщика, и обслуживающей потребителя, отказавшегося от перехода к новому гарантирующему поставщику;

непосредственно самим потребителем, самостоятельно заключающим (заключившим) договор оказания услуг по передаче электрической энергии и предъявившим сетевой организации копию заключенного им договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  О предоставлении информации до 01.10.2024 в системообразующие территориальные сетевые организации о потребителях, с которыми заключены договоры энергоснабжения, купли-продажи, передачи электрической энергии, см. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100010) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195. |  |

О выявленных системообразующей территориальной сетевой организацией в соответствии с положениями настоящего пункта фактах отсутствия у потребителей договоров, обеспечивающих продажу им электрической энергии (мощности), системообразующая территориальная сетевая организация не позднее 15 рабочих дней со дня истечения срока, указанного в [абзаце втором](#P381) настоящего пункта, уведомляет территориальные сетевые организации, к объектам электросетевого хозяйства которых технологически присоединены энергопринимающие устройства соответствующих потребителей.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100299) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Гарантирующий поставщик, осуществляющий принятие на обслуживание потребителей, обязан оплачивать сетевой организации услуги по передаче электрической энергии, оказанные ею потребителям, которые с установленной даты принятия их на обслуживание перешли на обслуживание к такому гарантирующему поставщику по договору энергоснабжения, за период начиная с установленной даты принятия их на обслуживание.

26. В ходе проведения процедур, указанных в [пункте 25](#P379) настоящего документа, сетевая организация:

выявляет лиц, которые не заключили договоры, обеспечивающие продажу им электрической энергии (мощности), и при этом фактически потребляют электрическую энергию;

составляет в установленном настоящим документом порядке акт о неучтенном потреблении электрической энергии;

рассчитывает в соответствии с настоящим документом объемы бездоговорного потребления электрической энергии за период, истекший с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

принимает меры по сокращению уровня или прекращению потребления электрической энергии в отсутствие договора и по обеспечению оплаты объемов электрической энергии, потребляемой без заключенного договора лицом, потребляющим электрическую энергию, путем введения ограничения режима потребления электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100060) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100063) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624.

III. Правила заключения договоров энергоснабжения, договоров

купли-продажи, договоров поставки электрической энергии

и правила их исполнения, включающие существенные условия

таких договоров, а также условия договоров, заключаемых

потребителями (покупателями) с энергосбытовыми

(энергоснабжающими) организациями, производителями

электрической энергии (мощности) на розничных рынках

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100034) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

27. Электрическая энергия (мощность) реализуется на розничных рынках на основании следующих видов договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности):

договор энергоснабжения;

договор купли-продажи электрической энергии (мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100036) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

договор поставки электрической энергии (мощности).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100037) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

28. По договору энергоснабжения гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а потребитель (покупатель) обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

Исполнение обязательств гарантирующего поставщика по договору энергоснабжения в отношении энергопринимающего устройства осуществляется:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100051) Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

начиная с указанных в договоре даты и времени, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении такого энергопринимающего устройства и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения договора аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством Российской Федерации договору аренды либо концессионному соглашению в случае, если договор либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в отношении такого энергопринимающего устройства;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.02.2014 [N 95](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100053), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100126))

в случае заключения договора энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается такой договор энергоснабжения, - с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в отношении заявителей, указанных в [пунктах 12(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101304), [13(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2579) - [13(5)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2598) и [14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101080) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила технологического присоединения), - со дня составления и размещения в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения на официальном сайте сетевой организации (ином официальном сайте, обеспечивающем возможность направлять заявку и прилагаемые документы, на который предусмотрена переадресация с официального сайта сетевой организации) или с использованием федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)" в личном кабинете заявителя (далее - личный кабинет заявителя на сайте сетевой организации) акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям), подписанного со стороны сетевой организации, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100386) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178)

в случае смены собственника энергопринимающего устройства - с даты возникновения у нового собственника права собственности на энергопринимающее устройство при условии соблюдения новым собственником срока, предусмотренного [пунктом 34(1)](#P499) настоящего документа, для направления гарантирующему поставщику заявления о заключении договора энергоснабжения в отношении соответствующего энергопринимающего устройства;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100069) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

в случае, указанном в [пункте 21](#P363) настоящего документа, - с даты и времени, установленных в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100055) Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

В отношении одного энергопринимающего устройства может быть заключен только один договор энергоснабжения.

Договор энергоснабжения, заключаемый с гарантирующим поставщиком, является публичным.

Для надлежащего исполнения договора энергоснабжения гарантирующий поставщик обязан в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100824) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556.

Производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке и потребитель, который также осуществляет деятельность по передаче электрической энергии, обязан самостоятельно урегулировать отношения по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с субъектом оперативно-диспетчерского управления в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100564) недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100124), от 07.06.2023 [N 940](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100051))

29. По договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а потребитель (покупатель) обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность).

Исполнение обязательств гарантирующего поставщика по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) осуществляется:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100056) Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

начиная с указанных в договоре даты и времени, но не ранее заключения потребителем (покупателем) договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства потребителя и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения договора аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством Российской Федерации договору аренды либо концессионному соглашению в случае, если договор либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в отношении такого энергопринимающего устройства;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100127) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

в случае заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается такой договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), - с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в отношении заявителей, предусмотренных [пунктами 12(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101304), [13(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2579) - [13(5)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2598) и [14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101080) Правил технологического присоединения - со дня составления и размещения в соответствии с [пунктом 110](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2690) Правил технологического присоединения в личном кабинете заявителя на сайте сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям), подписанного со стороны сетевой организации, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.02.2014 [N 95](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100059), от 11.05.2017 [N 557](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216708&dst=100040), от 10.03.2020 [N 262](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347472&dst=100068), от 01.04.2020 [N 403](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100072), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100593), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100388))

в случае, указанном в [пункте 21](#P363) настоящего документа, - с даты и времени, установленных в соответствии с [абзацем четвертым пункта 16](#P337) настоящего документа для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100060) Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

в случае смены собственника энергопринимающего устройства - с даты возникновения у нового собственника права собственности на энергопринимающее устройство при условии соблюдения новым собственником срока, предусмотренного [пунктом 34(1)](#P499) настоящего документа, для направления гарантирующему поставщику заявления о заключении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в отношении соответствующего энергопринимающего устройства.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100073) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключаемый с гарантирующим поставщиком, является публичным.

В договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключаемом с гарантирующим поставщиком, не регулируются отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением и передачей электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств потребителя.

30. В рамках договора энергоснабжения гарантирующий поставщик несет перед потребителем (покупателем) ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

В рамках договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) гарантирующий поставщик несет перед потребителем (покупателем) ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия лиц, привлеченных им (ею) для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям. За неоказание или ненадлежащее оказание услуг по передаче электрической энергии ответственность перед потребителем (покупателем) несет оказывающая такие услуги сетевая организация.

Если энергопринимающее устройство потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то гарантирующий поставщик и сетевая организация либо системообразующая территориальная сетевая организация в случаях, когда она должна оказывать услуги по передаче электрической энергии, несут ответственность перед потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. Наличие оснований и размер ответственности гарантирующего поставщика перед потребителем определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100301) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Гарантирующий поставщик и сетевая организация в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации имеют право обратного требования (регресса) к лицам, за действия (бездействие) которых они несут ответственность перед потребителем (покупателем) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=467881&dst=100032) Правительства РФ от 24.01.2024 N 55)

31. Потребитель, имеющий договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком, вправе при соблюдении условий, предусмотренных законодательством Российской Федерации, настоящим документом, расторгнуть заключенный с гарантирующим поставщиком договор и:

заключить в соответствии с настоящим документом договор, обеспечивающий продажу ему электрической энергии (мощности), с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией;

заключить в соответствии с настоящим документом договор, обеспечивающий продажу ему электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;

приступить к приобретению электрической энергии и мощности на оптовом рынке в порядке, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка.

Если потребитель расторг договор с гарантирующим поставщиком в отношении энергопринимающих устройств, потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств по договорам, заключенным на розничном рынке, или по договорам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и влечет последствия бездоговорного потребления, указанные в настоящем документе.

32. Гарантирующий поставщик реализует электрическую энергию (мощность) потребителям (покупателям) на территории своей зоны деятельности по публичным договорам энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

Гарантирующий поставщик обязан заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с любым обратившимся к нему потребителем, энергопринимающие устройства которого находятся в зоне деятельности гарантирующего поставщика и энергопринимающие устройства которого в установленном [порядке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) присоединены к объектам электросетевого хозяйства или в отношении энергопринимающих устройств которого заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения или с любым обратившимся к нему покупателем, действующим в интересах такого потребителя.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.02.2014 [N 95](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100061), от 18.04.2020 [N 554](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100028), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100389))

Гарантирующий поставщик вправе отказаться от заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с потребителем (покупателем) при отсутствии возможности поставить электрическую энергию (мощность) потребителю вследствие отсутствия технологического присоединения в установленном порядке энергопринимающих устройств, в отношении которых предполагается заключение договора, к объектам электросетевого хозяйства и отсутствия при этом в отношении указанных энергопринимающих устройств заключенного договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776), указанными в [абзаце втором](#P457) настоящего пункта, или вследствие нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых предполагается заключение договора, вне зоны деятельности гарантирующего поставщика.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100063) Правительства РФ от 10.02.2014 N 95)

Об отказе от заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с указанием причин такого отказа гарантирующий поставщик в письменной форме обязан уведомить обратившегося к нему потребителя (покупателя) в течение 5 рабочих дней со дня его обращения к гарантирующему поставщику для заключения договора, а в случае подачи заявления о заключении договора через сетевую организацию - соответствующую сетевую организацию в течение 5 рабочих дней со дня поступления заявления о заключении договора в адрес гарантирующего поставщика.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=194439&dst=100037) Правительства РФ от 22.02.2016 N 128)

33. Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком заключается в простой письменной форме, если иное не установлено настоящим документом.

Гарантирующий поставщик обязан разработать формы договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) для обслуживаемых им потребителей, дифференцированные по ценовым категориям и (или) по категориям потребителей, по которым осуществляется дифференциация тарифов, для исполнителей коммунальных услуг и для граждан, для энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, для гарантирующих поставщиков, которые вправе приобретать электрическую энергию (мощность) у другого гарантирующего поставщика на розничном рынке. В случае внесения изменений в настоящий документ, влекущих необходимость внесения изменений в ранее разработанные формы договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), гарантирующий поставщик обязан не позднее 1 месяца с даты вступления в силу изменений в настоящий документ внести соответствующие изменения в ранее разработанные формы договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

Гарантирующий поставщик обязан разместить разработанные (измененные) им формы договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в центрах очного обслуживания, на своем сайте в сети "Интернет" и представить их в территориальный орган федерального антимонопольного органа.

Федеральная антимонопольная служба (ее территориальные органы) осуществляют контроль за соответствием разработанных гарантирующими поставщиками форм договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) настоящему документу.

Размещенные и опубликованные таким образом формы договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) являются проектом договора, предлагаемого гарантирующим поставщиком к заключению с потребителями (покупателями), и могут быть использованы потребителем (покупателем), имеющим намерение заключить с гарантирующим поставщиком соответствующий договор или внести изменения в ранее заключенный договор, при подаче гарантирующему поставщику документов, необходимых в соответствии с настоящим документом, для заключения договора или внесения изменений в ранее заключенный договор.

При этом потребитель (покупатель) в части тех условий договора, которые включены в форму договора в виде описания исчерпывающего перечня вариантов их применения, вправе выбрать тот вариант, из числа относящихся к этому потребителю (покупателю), который он считает для себя наиболее приемлемым.

При несогласии потребителя (покупателя) с каким-либо условием договора, содержание которого предписано настоящим документом, по причине несоответствия формулировки такого условия настоящему документу либо при его несогласии с каким-либо условием договора, содержание которого в соответствии с настоящим документом может быть определено по усмотрению сторон, он вправе направить гарантирующему поставщику предложение о заключении договора на иных условиях (далее - протокол разногласий к проекту договора).

34. Потребитель (покупатель), имеющий намерение заключить с гарантирующим поставщиком договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (далее - заявитель), представляет очно (почтой, с использованием официального сайта гарантирующего поставщика) гарантирующему поставщику заявление о заключении соответствующего договора, содержащее реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование, основной государственный регистрационный номер и идентификационный номер налогоплательщика, для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность гражданина на территории Российской Федерации, адрес регистрации по месту жительства, основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя и идентификационный номер налогоплательщика, для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность гражданина на территории Российской Федерации, адрес регистрации по месту жительства, один из идентификаторов - идентификационный номер налогоплательщика или страховой номер индивидуального лицевого счета в системе индивидуального (персонифицированного) учета, а также номер мобильного телефона, адрес электронной почты заявителя и, если иное не установлено в [пунктах 35](#P509), [74](#P1017) и [106](#P1369) настоящего документа, следующие документы:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100036) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 33](#P463) настоящего документа (предоставляется по желанию заявителя);

документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление от имени заявителя, - выписка из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание договора, если договор подписывает не руководитель, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=472429&dst=100017) Правительства РФ от 19.03.2024 N 330)

документы, подтверждающие право собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иные законные права владения и (или) пользования, предусмотренные законодательством Российской Федерации) на энергопринимающие устройства, либо документы, подтверждающие право владения и (или) пользования земельным участком, о снабжении которых электрической энергией указано в заявлении о заключении договора, либо протокол оценки и сопоставления заявок на участие в конкурсе на право заключения договора аренды объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, который подтверждает, что заявитель является победителем такого конкурса;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100129) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

подписанная уполномоченным лицом энергосбытовой (энергоснабжающей) организации выписка из договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенных с потребителями, в интересах которых энергосбытовая (энергоснабжающая) организация намеревается приобретать электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика, которая должна содержать сведения о сроках начала и окончания поставки электрической энергии в каждой точке поставки по каждому такому потребителю, о каждой такой точке поставки (предоставляются только энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, когда она выступает заявителем);

документы, подтверждающие технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) в установленном [порядке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств, о снабжении электрической энергией которых указано в заявлении о заключении договора (не предоставляются в случаях отсутствия таких документов у заявителя в соответствии с [пунктом 37](#P518) настоящего документа);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.02.2014 [N 95](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100066), от 11.05.2017 [N 557](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216708&dst=100043))

документы о допуске в эксплуатацию приборов учета (предоставляются при наличии у заявителя приборов учета);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216708&dst=100044) Правительства РФ от 11.05.2017 N 557)

документ, подтверждающий наличие технологической и (или) аварийной брони (предоставляется при его наличии у заявителя);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216708&dst=100045) Правительства РФ от 11.05.2017 N 557)

иные документы, необходимые для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (предоставляется заявителем, который подает заявление о заключении договора энергоснабжения).

Документы, указанные в [абзацах шестом](#P478) - [девятом](#P484) настоящего пункта, энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, которая выступает заявителем, предоставляет гарантирующему поставщику в отношении точек поставки по каждому договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенному с потребителем, в интересах которого энергосбытовая (энергоснабжающая) организация намеревается приобретать электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика.

Абзацы одиннадцатый - двенадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216708&dst=100047) Правительства РФ от 11.05.2017 N 557.

При заключении договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которых заключается договор, в случае, если заявителем при подаче документов в адрес сетевой организации был выбран способ обмена документами в электронной форме, подписанными усиленной квалифицированной (в отношении заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей) или простой электронной подписью (в отношении заявителей - физических лиц), а также в случае, если заявителями являются лица, указанные в [пунктах 12(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101304), [13(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2579) - [13(5)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2598) и [14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101080) Правил технологического присоединения гарантирующий поставщик должен обеспечить направление документов в адрес сетевой организации, в том числе подписанного со своей стороны проекта договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), в электронной форме, подписанных усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица гарантирующего поставщика.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208548&dst=100015) Правительства РФ от 08.12.2016 N 1319; в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.03.2020 [N 262](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347472&dst=100069), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100594), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100390))

В случае направления заявления о заключении договора энергоснабжения гражданином, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельном участке, расположенном в границах территории ведения гражданами садоводства или огородничества для собственных нужд (далее - территория садоводства или огородничества), энергопринимающие устройства которого ранее были подключены к электрическим сетям в рамках технологического присоединения садоводческого или огороднического некоммерческого товарищества, при отсутствии документов, предусмотренных [абзацем шестым](#P478) настоящего пункта, представляются документы, подтверждающие наличие членства в таком товариществе на дату осуществления сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, принадлежащих такому товариществу, или иные документы, подтверждающие наличие фактического технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства, а при отсутствии документов, предусмотренных [абзацем седьмым](#P480) настоящего пункта, представляются сведения об установленных приборах учета - тип, заводской номер, класс точности, показания на дату подачи заявления о заключении договора.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100190), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100038))

В случае направления заявления о заключении договора энергоснабжения гражданином, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, энергопринимающие устройства которого ранее были подключены к электрическим сетям в рамках технологического присоединения некоммерческой организации, созданной гражданами для ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства до 1 января 2019 г. (не являющейся садоводческим или огородническим некоммерческим товариществом), при отсутствии документов, предусмотренных [абзацем шестым](#P478) настоящего пункта, представляются документы, подтверждающие наличие членства в такой некоммерческой организации на дату осуществления сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, принадлежащих указанной некоммерческой организации, или иные документы, подтверждающие наличие фактического технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства, а при отсутствии документов, предусмотренных [абзацем седьмым](#P480) настоящего пункта, представляются сведения об установленных приборах учета - тип, заводской номер, класс точности, показания на дату подачи заявления о заключении договора.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100192) Правительства РФ от 21.12.2018 N 1622; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100038) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

В случае направления заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств операторов связи, необходимых для обеспечения возможности получения услуг связи собственниками помещений в многоквартирном доме (нанимателями жилых помещений в многоквартирном доме по договору социального найма), максимальная мощность которых составляет не более 5 кВт включительно, расположенных на объектах общего имущества в многоквартирном доме, при отсутствии документов, предусмотренных [абзацами четвертым](#P475) и [шестым](#P478) настоящего пункта, представляется копия акта выполненных работ по монтажу или копия описи существующей сети связи с приложением копии договора об оказании услуг связи, заключенного с абонентом до вступления в силу Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473943) "О внесении изменений в статью 6 Федерального закона "О связи" и Жилищный кодекс Российской Федерации", подготовленные в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482927&dst=100012) взаимодействия оператора связи и лица, осуществляющего управление многоквартирным домом, при монтаже, эксплуатации и демонтаже сетей связи на объектах общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 августа 2024 г. N 1055 "Об утверждении Правил взаимодействия оператора связи и лица, осуществляющего управление многоквартирным домом, при монтаже, эксплуатации и демонтаже сетей связи на объектах общего имущества в многоквартирном доме". Документы, предусмотренные [абзацем седьмым](#P480) настоящего пункта, представляются оператором связи в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет не более 5 кВт включительно, расположенных на объектах общего имущества в многоквартирном доме, при их наличии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482927&dst=100216) Правительства РФ от 06.08.2024 N 1055)

В случае направления заявления о заключении договора энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств, принадлежащих потребительскому кооперативу (гаражно-строительному, гаражному кооперативу) (далее - кооператив) либо его членам, представляется справка о количестве гаражей либо иных объектов, расположенных в границах территории кооператива, с указанием информации о фамилии, имени, отчестве собственников или иных законных владельцев гаражей либо иных объектов, расположенных в границах территории кооператива, сериях, номерах и датах выдачи паспортов или иных документов, удостоверяющих личность указанных собственников или иных законных владельцев в соответствии с законодательством Российской Федерации, заполненное всеми собственниками или иными законными владельцами гаражей либо иных объектов, расположенных в границах территории кооператива, в отношении энергопринимающих устройств которых подается заявка, согласие на обработку персональных данных, а также в случае наличия такой информации - кадастровые номера земельных участков, расположенных в границах территории кооператива, и данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, выделенной на каждый гараж либо иной объект, расположенный в границах территории кооператива, в соответствии с решением общего собрания членов кооператива.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100075) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

В случае направления заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в соответствии с [пунктом 34(1)](#P499) настоящего документа новый собственник энергопринимающего устройства вправе предоставить показания приборов учета на дату перехода к нему права собственности на энергопринимающее устройство, подписанные предыдущим собственником. При отсутствии таких показаний приборов учета в отношении первого расчетного периода со дня указанного перехода права собственности объем потребления электрической энергии определяется исходя из количества дней, истекших со дня последнего снятия показаний приборов учета до указанной даты перехода права собственности, и усредненного объема потребления электрической энергии в день в период между последним и предпоследним снятием показаний приборов учета.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100077) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

34(1). Для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком при смене собственника энергопринимающего устройства заявитель направляет гарантирующему поставщику заявление о заключении соответствующего договора с приложением документов, указанных в [абзацах третьем](#P473), [четвертом](#P475) и [девятом пункта 34](#P484) настоящего документа (для случаев заключения договора энергоснабжения) или [абзацах третьем](#P473) и [четвертом пункта 34](#P475) настоящего документа (для случаев заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), и по желанию заявителя - проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности). Иные документы, указанные в [пункте 34](#P470) или [пункте 35](#P509) настоящего документа, предоставляются по желанию заявителя.

Новый собственник энергопринимающего устройства направляет гарантирующему поставщику заявление о заключении договора энергоснабжения или договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) не позднее 30 дней со дня перехода права собственности на энергопринимающее устройство.

При заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при смене собственника энергопринимающего устройства исполнение обязательств по договору, заключаемому новым собственником, начинается с даты возникновения права собственности на энергопринимающее устройство, если иное не определено соглашением между предыдущим собственником и новым собственником энергопринимающего устройства. В случае наличия такого соглашения оно подлежит направлению заявителем в адрес гарантирующего поставщика вместе с приложением заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

Поставка электрической энергии в период со дня возникновения права собственности на энергопринимающее устройство до дня заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) между гарантирующим поставщиком и новым собственником энергопринимающего устройства не является бездоговорным потреблением электрической энергии при наличии одного из следующих условий:

наличие действующего договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), заключенного в отношении соответствующих энергопринимающих устройств между гарантирующим поставщиком, энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией и предыдущим собственником, по которому обязательства по оплате электрической энергии (мощности) могут исполняться любым лицом;

обращение нового собственника энергопринимающего устройства к гарантирующему поставщику в течение 30 дней со дня перехода к нему права собственности на энергопринимающее устройство с заявлением о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

Объем электрической энергии (мощности), потребленный со дня перехода права собственности на энергопринимающее устройство, определяемый по показаниям приборов учета и подлежащий оплате новым собственником энергопринимающего устройства, определяется в соответствии с [абзацем семнадцатым пункта 34](#P497) настоящего документа. В случае если до истечения 30 дней со дня перехода права собственности на энергопринимающее устройство гарантирующим поставщиком не получено заявление о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) от нового собственника энергопринимающих устройств и не соблюдено ни одно из условий, предусмотренных [абзацами пятым](#P503) и [шестым](#P504) настоящего пункта, потребление электрической энергии новым собственником в период со дня перехода к заявителю права собственности на энергопринимающее устройство до дня получения гарантирующим поставщиком указанного заявления считается бездоговорным потреблением, объем бездоговорного потребления определяется по показаниям приборов учета (при невозможности использования показаний прибора учета - расчетным способом учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии, предусмотренным [пунктом 2](#P4554) приложения N 3 к настоящему документу), а стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного бездоговорного потребления электрической энергии за весь период его осуществления рассчитывается в порядке, предусмотренном [пунктом 84](#P1064) настоящего документа.

(п. 34(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100078) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

34(2). Гарантирующий поставщик при заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) не вправе требовать от заявителя представления сведений и документов, не предусмотренных настоящим документом.

(п. 34(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100039) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

35. Для заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь электрической энергии заявитель в лице сетевой организации к заявлению о заключении соответствующего договора прилагает следующие документы:

подписанный заявителем проект договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 33](#P463) настоящего документа (предоставляется по желанию заявителя);

документы, указанные в [абзаце третьем пункта 34](#P473) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=472429&dst=100019) Правительства РФ от 19.03.2024 N 330)

документы, содержащие описание границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которых она намеревается приобретать электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии, а также сведения о приборах учета, которыми они оборудованы.

36. Документами, подтверждающими технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, в отношении которых подано заявление о заключении договора, являются акт о технологическом присоединении, составленный и подписанный потребителем и сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, производителем электрической энергии (мощности)), к чьим сетям (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства потребителя, и (или) акт разграничения балансовой принадлежности электросетей.

Документом о допуске в эксплуатацию прибора учета электрической энергии является акт допуска прибора учета в эксплуатацию, составленный в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа, а если допуск в эксплуатацию прибора учета был осуществлен до вступления в силу настоящего документа, то документ, который подтверждал факт допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного в отношении соответствующей точки поставки, и был подписан гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) и (или) сетевой организацией.

Документом, подтверждающим наличие технологической и (или) аварийной брони, является акт согласования технологической и (или) аварийной брони, составленный (измененный) и согласованный в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, потребителем и сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, производителем электрической энергии (мощности)), к чьим объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства потребителя.

В случае если акт согласования технологической и (или) аварийной брони составлен (изменен) и согласован позднее даты заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), то такой акт подлежит предоставлению гарантирующему поставщику в соответствии с требованиями [абзаца четвертого пункта 40](#P580) и [абзаца восьмого пункта 43](#P634) настоящего документа.

37. Заявитель, в случае если прошло не более 3 лет со дня расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), ранее заключенного им с гарантирующим поставщиком, с которым он имеет намерение заключить договор вновь, направляет гарантирующему поставщику заявление о заключении соответствующего договора с приложением документов, указанных в [абзацах третьем](#P473) - [пятом пункта 34](#P477) или [абзаце третьем пункта 35](#P511) настоящего документа, и по желанию - проект договора. Иные документы, указанные в [пункте 34](#P470) или в [пункте 35](#P509) настоящего документа, заявитель представляет только в том случае, если они не были ранее предоставлены гарантирующему поставщику или в них были внесены изменения после их предоставления гарантирующему поставщику при заключении предыдущего договора. В этом случае при заключении договора гарантирующий поставщик использует документы, имеющиеся у него в отношении соответствующей точки поставки потребителя.

Заявитель, в случае если сетевая организация или иной владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых подано заявление о заключении договора, отказывается или уклоняется от составления и предоставления заявителю документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, направляет гарантирующему поставщику заявление о заключении договора с приложением к нему документов, имеющихся у заявителя на дату направления заявления, а также документов, подтверждающих факт обращения заявителя к сетевой организации или иному владельцу объектов электросетевого хозяйства в целях получения таких документов. При отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение в установленном порядке к электрическим сетям энергопринимающих устройств, в отношении которых подано заявление о заключении договора, и (или) разграничение балансовой принадлежности, гарантирующий поставщик не вправе отказать заявителю в заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и вправе самостоятельно запрашивать и безвозмездно получать недостающие документы и информацию у сетевой организации или иного владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены указанные энергопринимающие устройства.

38. Документы, указанные в [пунктах 34](#P470) и [35](#P509) настоящего документа, прилагаемые к направляемому гарантирующему поставщику заявлению о заключении договора, кроме проекта договора, подаются в виде копий, подписанных уполномоченным лицом заявителя и заверенных печатью заявителя (при наличии печати), если заявителем является юридическое лицо, или подписанных гражданином, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100064) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

Заявитель вправе представить копии таких документов, заверенные лицом, уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации на совершение действий по их заверению.

Заявитель при подаче заявления и документов в месте нахождения гарантирующего поставщика вправе представить неподписанные и незаверенные копии документов, прилагаемых к заявлению, с одновременным предъявлением оригиналов таких документов. В этом случае в момент принятия заявления и документов от заявителя гарантирующий поставщик обязан произвести сверку идентичности копий и оригиналов представленных документов, после чего на копиях таких документов гарантирующим поставщиком делаются отметки о соответствии подлинности копий документов оригиналам и оригиналы возвращаются заявителю.

39. В течение 30 дней со дня получения заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и документов, прилагаемых к заявлению о заключении соответствующего договора согласно настоящему документу, если при этом заявителем не представлен проект договора, указанный в [абзаце втором пункта 34](#P472) и [абзаце втором пункта 35](#P510) настоящего документа, гарантирующий поставщик, в случае если отсутствуют указанные в [пункте 32](#P456) настоящего документа основания для отказа от заключения договора, направляет (передает) заявителю подписанный со своей стороны проект договора по форме, которая размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 33](#P463) настоящего документа.

Заявитель, получивший от гарантирующего поставщика проект договора и не имеющий возражений по его условиям, заполняет договор в части, относящейся к сведениям о потребителе (покупателе) путем их включения в договор, а также в части тех условий договора, которые включены в проект договора в виде описания исчерпывающего перечня вариантов их применения путем выбора варианта, из числа относящихся к заявителю, который он считает для себя наиболее приемлемым. Один подписанный экземпляр договора заявитель направляет гарантирующему поставщику.

При несогласии заявителя с условиями, содержащимися в полученном от гарантирующего поставщика проекте договора, он вправе направить гарантирующему поставщику протокол разногласий к проекту договора. Гарантирующий поставщик в течение 10 рабочих дней со дня получения от заявителя указанного протокола разногласий подписывает договор в редакции заявителя либо принимает меры по урегулированию разногласий и подписывает договор в согласованной с заявителем редакции, либо в письменной форме уведомляет заявителя об отказе от внесения предложенных изменений в проект договора с указанием причин такого отказа. При отклонении протокола разногласий либо неполучении заявителем от гарантирующего поставщика извещения о результатах его рассмотрения в указанный срок заявитель вправе передать разногласия, возникшие при заключении договора, на рассмотрение в суд.

Если заявителем вместе с заявлением о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и документами, указанными в настоящем документе, представлен подписанный заявителем проект договора, размещенный (опубликованный) гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 33](#P463) настоящего документа, то гарантирующий поставщик, если отсутствуют указанные в [пункте 32](#P456) настоящего документа основания для отказа от заключения договора, в течение 30 дней со дня получения заявления подписывает и передает заявителю один экземпляр представленного заявителем договора.

Если заявителем вместе с заявлением о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и документами, указанными в настоящем документе, представлен протокол разногласий к проекту договора, размещенному (опубликованному) гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 33](#P463) настоящего документа, то гарантирующий поставщик, если отсутствуют указанные в [пункте 32](#P456) настоящего документа основания для отказа от заключения договора, в течение 30 дней со дня получения заявления подписывает и передает заявителю договор в редакции заявителя, либо принимает меры по урегулированию разногласий и подписывает договор в согласованной с заявителем редакции, либо в письменной форме уведомляет заявителя об отказе от внесения предложенных изменений в проект договора с указанием причин такого отказа. При отклонении протокола разногласий либо неполучении заявителем от гарантирующего поставщика извещения о результатах его рассмотрения в указанный срок заявитель вправе передать разногласия, возникшие при заключении договора, на рассмотрение суда.

При отсутствии в представленных заявителем документах обязательных сведений, определенных в настоящем документе, или при непредставлении заявителем документов, указанных в [пунктах 34](#P470) и [35](#P509) настоящего документа, которые должны быть приложены к заявлению о заключении договора с гарантирующим поставщиком, за исключением документов, которые в случаях, предусмотренных [пунктами 34(1)](#P499) и [37](#P518) настоящего документа, не подлежат предоставлению, гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) уведомляет об отсутствующих сведениях или документах заявителя и в течение 30 дней со дня получения от заявителя недостающих сведений или документов обязан рассмотреть заявление о заключении договора в соответствии с настоящим пунктом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100086) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403)

Гарантирующий поставщик, получивший протокол разногласий, но не принявший меры по урегулированию указанных разногласий и (или) не направивший заявителю мотивированный отказ от внесения предложенных изменений в проект договора в установленный срок, обязан в соответствии с законодательством Российской Федерации возместить заявителю понесенные им убытки, вызванные уклонением от заключения договора, что не освобождает гарантирующего поставщика от обязанности заключить договор. В таком случае заявитель вправе требовать понуждения гарантирующего поставщика к заключению договора и (или) возмещения причиненных убытков в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

39(1). Гарантирующий поставщик, указанный в заявке на осуществление технологического присоединения, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, обязан не позднее 7 рабочих дней со дня получения от сетевой организации документов заявителя, предусмотренных [пунктом 10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100682) Правил технологического присоединения, за исключением заявителей, в отношении которых в соответствии с [пунктом 72](#P1011) настоящего документа действие договора энергоснабжения купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) между гарантирующим поставщиком и таким заявителем не ставится в зависимость от факта составления документа, подписанного сторонами, направить в адрес сетевой организации подписанный со своей стороны проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), предусматривающий право выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии и иные существенные условия, предусмотренные настоящим документом (дополнительного соглашения к договору), если проект такого договора, подписанного со стороны заявителя, отсутствовал в составе комплекта документов, представленных сетевой организацией, неотъемлемой частью которого после завершения процедуры технологического присоединения являются установленные документами о технологическом присоединении условия из числа существенных условий договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), определенных в [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и настоящем документе. В случае когда к заявке на технологическое присоединение энергопринимающих устройств приложен подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 33](#P463) настоящего документа, по которому у гарантирующего поставщика отсутствуют возражения, то гарантирующий поставщик в порядке, предусмотренном [абзацем первым](#P532) настоящего пункта, направляет в адрес сетевой организации один экземпляр подписанного со своей стороны договора или протокола разногласий соответственно.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.05.2017 [N 557](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216708&dst=100048), от 10.03.2020 [N 262](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347472&dst=100070), от 01.04.2020 [N 403](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100088), от 18.04.2020 [N 554](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100029))

При непредставлении сетевой организацией документов заявителя, предусмотренных [пунктом 10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100682) Правил технологического присоединения, гарантирующий поставщик в течение 3 рабочих дней со дня получения от сетевой организации документов заявителя уведомляет сетевую организацию об отсутствующих документах заявителя и в течение 5 рабочих дней со дня получения недостающих документов направляет сетевой организации 2 экземпляра подписанного со своей стороны проекта договора, обеспечивающего продажу заявителю электрической энергии (мощности), в соответствии с видом такого договора, указанным в заявке на осуществление технологического присоединения.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.04.2020 [N 403](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100089), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100391))

При уведомлении гарантирующим поставщиком сетевой организации об отсутствии в представленных сетевой организацией документах обязательных сведений, определенных в настоящем документе, или при непредставлении сетевой организацией документов, которые должны быть приложены к заявлению о заключении договора с гарантирующим поставщиком, сетевая организация в течение 2 рабочих дней со дня получения соответствующего уведомления от гарантирующего поставщика сообщает заявителю об отсутствующих сведениях или документах и передает их гарантирующему поставщику в течение 2 рабочих дней со дня представления заявителем недостающих сведений или документов в сетевую организацию.

В случае получения от сетевой организации подписанного заявителем проекта договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) или протокола разногласий к форме договора, размещенной на официальном сайте гарантирующего поставщика, по которому у гарантирующего поставщика имеются возражения, а также при наличии разногласий сторон по содержанию документов, указанных в настоящем пункте, согласование условий договора осуществляется непосредственно между заявителем и гарантирующим поставщиком, с которым заявитель намерен заключить указанный договор, в порядке, предусмотренном [пунктом 39](#P524) настоящего документа.

Потребление электрической энергии энергопринимающими устройствами заявителя, которое началось до завершения мероприятий по технологическому присоединению, в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в случае указания заявителем в заявке на осуществление технологического присоединения информации о субъекте розничного рынка, с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), до момента заключения соответствующего договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при условии соблюдения заявителем срока, предусмотренного [абзацем пятым пункта 19(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=1903) Правил технологического присоединения, не является бездоговорным потреблением. Объем такого потребления подлежит оплате заявителем после заключения соответствующего договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100091) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100391) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178)

(п. 39(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=194439&dst=100038) Правительства РФ от 22.02.2016 N 128)

39(2). В случае выявления гарантирующим поставщиком бездоговорного потребления электрической энергии, предусмотренного [абзацем седьмым пункта 19(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2525) Правил технологического присоединения, указанный гарантирующий поставщик уведомляет сетевую организацию о факте выявления им бездоговорного потребления в соответствии с [пунктом 19(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2042) Правил технологического присоединения.

(п. 39(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100093) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100391) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178)

39(3). Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договор купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, между гарантирующим поставщиком и заявителями, указанными в [пунктах 12(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101304), [13(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2579) - [13(5)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2598) и [14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101080) Правил технологического присоединения, заключается с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Не позднее 10 рабочих дней со дня получения от сетевой организации копии заявки на технологическое присоединение заявителя и прилагаемых к ней документов, предусмотренных [пунктом 10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100682) Правил технологического присоединения, гарантирующий поставщик создает личный кабинет потребителя и направляет заявителю на указанный им в заявке на технологическое присоединение адрес электронной почты и (или) на номер мобильного телефона заявителя данные для доступа к личному кабинету потребителя.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100032) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

Доступ заявителя к личному кабинету потребителя осуществляется после прохождения процедуры регистрации и идентификации в порядке, установленном гарантирующим поставщиком и размещенном на его официальном сайте в сети "Интернет" и (или) в мобильном приложении.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100035) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

В личном кабинете потребителя гарантирующий поставщик размещает для заявителя проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) проект договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица гарантирующего поставщика.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100036) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

В случае если после размещения проекта договора в личном кабинете потребителя гарантирующим поставщиком от сетевой организации получены документы, свидетельствующие о расторжении с заявителем договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) проект договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, считается отозванным гарантирующим поставщиком со дня расторжения договора об осуществлении технологического присоединения и не влечет для гарантирующего поставщика и заявителя правовые последствия, предусмотренные настоящим пунктом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100036) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

Не позднее 5 рабочих дней со дня получения от сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя и акта допуска прибора учета к эксплуатации гарантирующий поставщик размещает указанные документы в личном кабинете потребителя и уведомляет заявителя по указанному им в заявке на технологическое присоединение адресу электронной почты и (или) по номеру мобильного телефона заявителя о факте их размещения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100036) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) договор купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, признается заключенным между заявителем и гарантирующим поставщиком на размещенных в личном кабинете потребителя условиях проекта договора, акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя и акта допуска прибора учета в эксплуатацию со дня составления и размещения в личном кабинете заявителя на сайте сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителя, подписанного со стороны сетевой организации, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии (мощности) или производства и отпуска электрической энергии в электрическую сеть, вне зависимости от подписания договора заявителем.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100037) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

Действие договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, между гарантирующим поставщиком и заявителями, указанными в [пунктах 12(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101304), [13(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2579) - [13(5)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2598) и [14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101080) Правил технологического присоединения, не ставится в зависимость от факта составления соответствующего договора, подписанного сторонами в письменной форме.

При несогласии с условиями проекта договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), проекта договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, заявитель направляет гарантирующему поставщику протокол разногласий к договору. Протокол разногласий может быть направлен гарантирующему поставщику в том числе посредством личного кабинета потребителя. В этом случае взаимодействие и урегулирование разногласий осуществляются сторонами в порядке, предусмотренном [пунктом 39](#P524) настоящего документа, при этом обмен документами может осуществляться с использованием личного кабинета потребителя.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100038) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

(п. 39(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100392) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178)

39(4). Сетевая организация информирует гарантирующего поставщика о факте размещения в личном кабинете заявителя на сайте сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) заявителя и направляет гарантирующему поставщику такой акт в порядке, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения.

(п. 39(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100402) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446259&dst=100039) Правительства РФ от 28.04.2023 N 671)

39(5). В случае получения гарантирующим поставщиком запроса заявителя о предоставлении ему на бумажном носителе договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, составленного в форме электронного документа, гарантирующий поставщик обязан в течение 10 рабочих дней со дня получения такого запроса направить заявителю указанный договор на бумажном носителе, подписанный уполномоченным лицом гарантирующего поставщика.

(п. 39(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100403) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178)

39(6). Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гражданином в целях приобретения электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства, расположенного в границах территории садоводства или огородничества, ранее подключенного к электрическим сетям в рамках технологического присоединения энергопринимающих устройств садоводческих или огороднических некоммерческих объединений либо некоммерческой организации, созданной гражданами для ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства до 1 января 2019 г. (не являющейся садоводческим или огородническим некоммерческим товариществом), заключается с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) заявитель, указанный в [абзаце первом](#P564) настоящего пункта, представляет гарантирующему поставщику заявление о заключении договора и документы, предусмотренные [абзацами третьим](#P473), [четвертым](#P475), [шестым](#P478) - [девятым пункта 34](#P484) настоящего документа (с учетом положений [абзацев четырнадцатого](#P491) и [пятнадцатого пункта 34](#P495) настоящего документа).

Гарантирующий поставщик не позднее 15 рабочих дней со дня получения заявления о заключении договора и полного пакета документов создает заявителю на своем официальном сайте в сети "Интернет" и (или) мобильном приложении личный кабинет, в котором размещает проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица гарантирующего поставщика, и направляет заявителю на указанный им в заявлении адрес электронной почты и (или) на номер мобильного телефона заявителя данные для доступа к личному кабинету, который осуществляется после прохождения процедуры регистрации и идентификации в порядке, установленном гарантирующим поставщиком и размещенном на его официальном сайте в сети "Интернет" и (или) в мобильном приложении.

Гарантирующий поставщик в течение 3 рабочих дней со дня поступления от заявителя, указанного в [абзаце первом](#P564) настоящего пункта, заявления обязан проинформировать сетевую организацию о намерении заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гражданином, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, и необходимости осуществления сетевой организацией процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, принадлежащего гражданину.

При поступлении уведомления от гарантирующего поставщика о необходимости осуществления процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, принадлежащего гражданину, сетевая организация обязана не позднее 30 рабочих дней осуществить допуск в эксплуатацию такого прибора учета, находящегося в исправном состоянии, прошедшего поверку в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и класса точности 2,0 и выше. Действия по допуску прибора учета в эксплуатацию осуществляются сетевой организацией без взимания платы за их совершение.

Сетевая организация обязана в течение 2 рабочих дней со дня допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию направить акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию либо копию такого акта, заверенную подписью уполномоченного лица сетевой организации, гарантирующему поставщику, который не позднее 5 рабочих дней со дня получения акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию либо копии такого акта, заверенной подписью уполномоченного лица сетевой организации, размещает его в личном кабинете потребителя.

В случае если сетевая организация по истечении 30 рабочих дней со дня получения уведомления, предусмотренного [абзацем пятым](#P568) настоящего пункта, не осуществила допуск прибора учета в эксплуатацию или не уведомила гарантирующего поставщика о несоответствии прибора учета требованиям [абзаца пятого](#P568) настоящего пункта, прибор учета электрической энергии, принадлежащий гражданину, считается допущенным к эксплуатации, его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии и указанная информация размещается гарантирующим поставщиком в личном кабинете потребителя не позднее 5 рабочих дней со дня истечения срока, в течение которого сетевая организация обязана осуществить допуск такого прибора учета в эксплуатацию.

Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) признается заключенным между гражданином, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, и гарантирующим поставщиком на размещенных в личном кабинете потребителя условиях проекта договора вне зависимости от подписания договора заявителем со дня размещения гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), а также акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию (при предоставлении сетевой организацией) либо информации о наступлении дня, с которого прибор учета электрической энергии считается допущенным в эксплуатацию, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии.

Действие договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) между гарантирующим поставщиком и заявителями, указанными в [абзаце первом](#P564) настоящего пункта, не ставится в зависимость от факта составления соответствующего договора, подписанного сторонами в письменной форме.

При несогласии с условиями размещенного в личном кабинете потребителя проекта договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заявитель направляет гарантирующему поставщику протокол разногласий к договору. Протокол разногласий может быть направлен гарантирующему поставщику в том числе посредством личного кабинета потребителя. В этом случае договор считается заключенным после урегулирования сторонами разногласий в порядке, предусмотренном [пунктом 39](#P524) настоящего документа, при этом взаимодействие сторон и обмен документами могут осуществляться с использованием личного кабинета потребителя.

(п. 39(6) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100041) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

39(7). До 30 сентября 2026 г. в отношении энергопринимающих устройств операторов связи, необходимых для обеспечения возможности получения услуг связи собственниками помещений в многоквартирном доме (нанимателями жилых помещений в многоквартирном доме по договору социального найма), максимальная мощность которых составляет не более 5 кВт включительно, расположенных на объектах общего имущества в многоквартирном доме, в случае отсутствия договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенного между оператором связи и гарантирующим поставщиком, энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией в отношении таких энергопринимающих устройств, допускается осуществление расчетов за потребляемую такими энергопринимающими устройствами электрическую энергию между оператором связи и организацией, осуществляющей управление многоквартирным домом, по договорам, содержащим существенные условия договора энергоснабжения, предусмотренные в [абзацах втором](#P578), [третьем](#P579), [пятом](#P582), [шестом](#P583), [девятом пункта 40](#P586), [абзацах четвертом](#P680) и [пятом пункта 55](#P681) настоящего документа. В случае отсутствия установленного в отношении таких энергопринимающих устройств прибора учета электрической энергии, допущенного к эксплуатации, объем потребления электрической энергии рассчитывается организацией, осуществляющей управление многоквартирным домом, на основании расчетного способа исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств и стандартного количества часов их использования. Оператор связи производит оплату потребленной электрической энергии ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за расчетным.

(п. 39(7) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482927&dst=100218) Правительства РФ от 06.08.2024 N 1055)

40. Существенными условиями договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) являются:

предмет договора;

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

обязанность потребителя (покупателя) урегулировать отношения по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств потребителя в соответствии с настоящим документом и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и уведомить гарантирующего поставщика о дате заключения такого договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а также обязанность потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категориям, определенным в [приложении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347576&dst=101539) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также потребителя электрической энергии, энергопринимающие устройства которого отнесены к первой категории надежности, передать гарантирующему поставщику не позднее 5 дней после дня согласования копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с сетевой организацией после заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100064) Правительства РФ от 17.09.2018 N 1096)

точка (точки) поставки по договору;

требования к качеству поставляемой электрической энергии, которые должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации;

соответствующий настоящему документу порядок определения объема покупки электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период;

соответствующий настоящему документу порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности);

условия о порядке учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и порядке взаимодействия сторон договора в процессе такого учета, указанные в [пункте 42](#P605) настоящего документа, характеристики приборов учета, имеющихся на дату заключения договора, и условия о порядке определения объема и стоимости потребления электрической энергии (мощности) в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда в соответствии с настоящим документом подлежат применению расчетные способы;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100031) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

ответственность гарантирующего поставщика, определяемая в соответствии с настоящим документом, за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, ответственность потребителя (покупателя) за нарушение порядка оплаты, ответственность сторон договора за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

следующие права потребителя (покупателя) по договору:

право выбора в случаях, определенных настоящим документом, ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии,

право досрочного расторжения или изменения договора с гарантирующим поставщиком при выполнении условий настоящего документа,

неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены [разделом X](#P1649) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100033) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

обязанности гарантирующего поставщика по осуществлению действий, необходимых для реализации прав потребителя (покупателя), предусмотренных в настоящем документе.

В договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) также должны быть указаны номер мобильного телефона и адрес электронной почты потребителя, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100065) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100052) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

41. Существенными условиями договора энергоснабжения являются условия, предусмотренные [пунктом 40](#P577) настоящего документа (за исключением условия, указанного в [абзаце четвертом пункта 40](#P580) настоящего документа), а также следующие условия:

существенные условия договора оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

условия о порядке определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда в соответствии с настоящим документом подлежат применению расчетные способы, определенные в [разделе X](#P1649) настоящего документа;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100053) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

обязанность потребителя по обеспечению функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения или [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также обязанность потребителя по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации, а также ответственность за несоблюдение указанной обязанности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.02.2014 [N 95](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=158916&dst=100072), от 18.04.2020 [N 554](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100035))

В договоре энергоснабжения также должны быть указаны номер мобильного телефона и адрес электронной почты потребителя, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100067) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

42. Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) должен содержать порядок учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и порядок взаимодействия сторон договора в процессе такого учета, соответствующие требованиям [раздела X](#P1649) настоящего документа и включающие в том числе:

порядок установки и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию лицом, обязанным осуществлять такие действия в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе порядок действий потребителя (покупателя) и гарантирующего поставщика, которые они обязаны совершить в целях обеспечения установки и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100037) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

порядок определения прибора учета (приборов учета), показания которого (которых) в соответствии с настоящим документом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, за которые осуществляются расчеты по договору;

наименование и контакты юридического лица, ответственного в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике за эксплуатацию прибора учета;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100039) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

требования, предъявляемые к обеспечению сохранности прибора учета;

порядок, способы и периодичность снятия и передачи показаний приборов учета ответственным лицом, обязанным осуществлять указанные действия в соответствии с настоящим документом;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100041) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

порядок сообщения о выходе прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов) из строя и его утрате;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100043) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

абзац утратил силу с 1 июля 2020 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100044) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554;

обязанность потребителя (покупателя) по обеспечению доступа к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и в порядке, которые предусмотрены [разделом X](#P1649) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100045) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

В случае если точки поставки на день заключения договора оборудованы приборами учета, то в договоре должны быть также указаны имеющиеся приборы учета, места их расположения, их заводские номера, дата государственной поверки приборов учета и показания на дату и время начала исполнения договора.

В случае если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета, договор должен также содержать указание на лицо, обязанное в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике осуществлять действия по обеспечению оборудования точек поставки приборами учета электрической энергии, а также условия о порядке определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100047) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

43. В договор энергоснабжения в качестве условий об обязанностях потребителя, в отношении энергопринимающих устройств которого заключен договор энергоснабжения, помимо условий, указанных в настоящем документе, подлежат включению также установленные в [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг обязанности потребителя услуг по передаче электрической энергии, применимые к потребителю, в отношении энергопринимающих устройств которого заключается договор энергоснабжения.

В договоре энергоснабжения для случаев, когда в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и (или) по условиям договора требуется непосредственное взаимодействие третьих лиц, привлеченных гарантирующим поставщиком для оказания услуг по передаче электрической энергии, с потребителем, в отношении энергопринимающих устройств которого заключается договор энергоснабжения, должен быть описан порядок такого взаимодействия, обязанности и ответственность потребителя за его несоблюдение.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100825) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Если договор энергоснабжения заключен между гарантирующим поставщиком и покупателем, действующим в интересах потребителя, то в таком договоре в дополнение к указанному порядку взаимодействия предусматривается обязанность покупателя по обеспечению включения указанного порядка в договор с потребителем и ответственность покупателя за неисполнение такой обязанности.

В договоре энергоснабжения должна содержаться контактная информация (контактные телефоны для заочного обслуживания потребителей, ссылка на официальный сайт сетевой организации в сети "Интернет") сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства потребителя, и системообразующей территориальной сетевой организации в случаях, когда она оказывает услуги по передаче электрической энергии соответствующему гарантирующему поставщику или энергоснабжающей организации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100302) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

В договоре энергоснабжения в части порядка взаимодействия потребителя с третьими лицами предусматривается в том числе:

обязанность потребителя выполнять задания диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления (в том числе выданных через сетевую организацию) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном гарантирующим поставщиком в интересах потребителя в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100052) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

обязанность потребителя поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителя, определяемые в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным гарантирующим поставщиком в интересах данного потребителя, а также обеспечить доступ гарантирующего поставщика к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности данного потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и настоящим документом;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101203) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

абзац утратил силу с 1 июля 2020 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100049) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554;

обязанность потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категориям, определенным в [приложении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347576&dst=101539) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также потребителя электрической энергии, энергопринимающие устройства которого отнесены к первой категории надежности, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней после дня согласования с сетевой организацией.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100066) Правительства РФ от 17.09.2018 N 1096)

44. Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной гарантирующим поставщиком в точках поставки по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа с использованием приборов учета или расчетных способов, при этом определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной гарантирующим поставщиком по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенному в соответствии с [пунктом 65](#P773) настоящего документа, осуществляется с учетом положений указанного [пункта](#P773).

Потребитель (покупатель), приобретающий или имеющий намерение приобретать электрическую энергию в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, при условии оборудования точек поставки по договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, вправе потребовать, а гарантирующий поставщик обязан включить в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условие о планировании им объемов потребления электрической энергии по часам суток, которое должно включать:

обязанность потребителя (покупателя) сообщать гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов (на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в [пункте 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=5978) приложения N 4(1) к Правилам оптового рынка, - до 2 часов) этого дня по московскому времени с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за один день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов (на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в [пункте 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=5978) приложения N 4(1) к Правилам оптового рынка, - до 2 часов) этого дня по московскому времени;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100585) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

обязанность потребителя (покупателя) оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены настоящим документом.

Порядок взаимодействия с гарантирующим поставщиком потребителей (покупателей), приобретающих электрическую энергию, в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и осуществляющих планирование объемов потребления электрической энергии по часам суток, предусмотрен в соответствии с [разделом VII](#P1377) настоящего документа.

45. Если иное не предусмотрено соглашением сторон, договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком считается заключенным на неопределенный срок (за исключением случаев, когда указанный договор заключен на период электроснабжения энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения, предусмотренной [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения) и может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации и настоящим документом.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.08.2013 [N 737](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347569&dst=100066), от 18.04.2020 [N 554](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100050))

Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком, заключенный на определенный срок, считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия потребитель (покупатель) не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определенный срок, потребителем (покупателем) внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) на основании опубликованной исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов информации о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, обязан уведомить потребителей (покупателей), с которыми у него заключены договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), о необходимости заключения договора об оказании услуг по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования с территориальной сетевой организацией, в отношении которой устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с порядком заключения и исполнения договора, установленным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100045) Правительства РФ от 28.02.2015 N 184; в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.09.2018 [N 1096](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100068), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

В уведомлении в отношении каждой смежной территориальной сетевой организации, для которой устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, указываются полное и сокращенное (при наличии) наименование и организационно-правовая форма организации, идентификационный номер налогоплательщика (код причины постановки на учет), адрес официального сайта организации в сети "Интернет" и выделенный организацией абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100047) Правительства РФ от 28.02.2015 N 184)

Указанное уведомление необходимо направить в течение 10 дней со дня опубликования исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов информации о территориальных сетевых организациях в соответствии с [пунктом 30(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=216) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100048) Правительства РФ от 28.02.2015 N 184; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

46. При заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевой организацией введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии и (или) услуг по передаче электрической энергии, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), исполнение гарантирующим поставщиком обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по заключенному договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) начинается не ранее даты и времени отмены указанного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100069), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100826))

47. В случае если в соответствии с [пунктом 37](#P518) настоящего документа гарантирующий поставщик заключил договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств потребителя в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, то при установлении гарантирующим поставщиком факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств он сообщает сетевой организации, с которой заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств (при наличии такого договора), а также сетевой организации (лицу, не оказывающему услуги по передаче электрической энергии), к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены такие энергопринимающие устройства, о необходимости совершения действий по введению полного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении таких энергопринимающих устройств вплоть до момента отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением указанных обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии. О выявленном факте ненадлежащего технологического присоединения гарантирующий поставщик также уведомляет федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный в области государственного энергетического надзора, способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100070), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100304))

В этом случае собственник или иной законный владелец таких энергопринимающих устройств обязан оплатить гарантирующему поставщику стоимость потребленной до момента ввода полного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), но не оплаченной, и иные связанные с потреблением электрической энергии (мощности) расходы (в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии), а при продолжении потребления электрической энергии после даты и времени введения полного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) обязан нести предусмотренные настоящим документом и иными нормативными правовыми актами последствия бездоговорного потребления электрической энергии.

Если гарантирующий поставщик установил факт ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств до заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заявление о заключении которого было подано в соответствии с [пунктом 37](#P518) настоящего документа в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, то гарантирующий поставщик отказывает в заключении договора.

48. Гарантирующий поставщик вправе в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [Правилах](#P4956) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100072), от 17.09.2018 [N 1096](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100069))

Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителя не освобождает последнего от обязанности оплатить гарантирующему поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), а также от ответственности за ненадлежащее исполнение потребителем своих обязательств по этому договору.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100073) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

49. В договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком должно быть предусмотрено право потребителя (покупателя) в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 85](#P1074) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100108) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

50. В договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком должно быть предусмотрено право потребителя (покупателя), приобретающего электрическую энергию в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного гарантирующим поставщиком по договору за расчетный период, при условии выполнения потребителем (покупателем) следующих обязанностей:

не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора оплатить гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных [пунктом 85](#P1074) настоящего документа, начисленную ему гарантирующим поставщиком сумму компенсации в связи с изменением договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 85](#P1074) настоящего документа;

не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора предоставить гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами указанные в [пункте 64](#P740) настоящего документа условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора (при наличии печатей);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100078) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного с гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения оплачивать гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

51. Потребитель (покупатель), имеющий намерение в соответствии с [пунктом 49](#P661) или [50](#P663) настоящего документа в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у гарантирующего поставщика, обязан передать гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении потребителем (покупателем) требования настоящего пункта об уведомлении гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных [пунктами 49](#P661) или [50](#P663) настоящего документа, определенные заключенным с гарантирующим поставщиком договором обязательства потребителя (покупателя) и гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

В случае если гарантирующий поставщик не выставил счет в порядке, предусмотренном [пунктом 85](#P1074) настоящего документа, и при этом потребитель (покупатель) выполнил в установленные сроки иные, указанные в [пункте 49](#P661) или [50](#P663) настоящего документа требования, то от потребителя (покупателя) в целях расторжения или изменения договора не требуется подтверждение оплаты счета и договор считается расторгнутым или измененным с заявленной потребителем (покупателем) даты, что не освобождает потребителя (покупателя) от обязанности в дальнейшем оплатить гарантирующему поставщику имеющуюся задолженность.

52. В договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком должно быть предусмотрено право потребителя (покупателя) с даты утраты гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных [пунктом 49](#P661) настоящего документа;

к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных настоящим документом условий заключения договоров с указанными субъектами.

53. В случае если по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенному с гарантирующим поставщиком, потребителем (покупателем) не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив такого потребителя (покупателя) об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора. При этом в случае если гарантирующий поставщик по указанным основаниям в одностороннем порядке полностью отказывается от исполнения договора, заключенного с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, исполнителем коммунальных услуг, то для обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, исполнителя коммунальных услуг гарантирующий поставщик обязан обеспечить принятие их на обслуживание, организованное в установленном [разделом II](#P248) настоящего документа порядке.

54. Лицо, потребляющее электрическую энергию, в отношении которого в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка принято решение о его исключении из реестра субъектов оптового рынка или о прекращении в отношении него поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке, обязано при наличии у него намерения продолжить потребление электрической энергии на розничном рынке до вступления в силу указанного решения заключить договор, обеспечивающий продажу ему электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и обеспечить урегулирование отношений, связанных с передачей ему электрической энергии. В случае если договор не заключен в указанный срок, сетевая организация принимает меры по сокращению уровня или прекращению потребления электрической энергии указанным лицом путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с [пунктом 121](#P1552) настоящего документа в связи с выявлением факта бездоговорного потребления.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100079) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

55. Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией заключается в простой письменной форме и содержит следующие обязательные условия:

предмет соответствующего договора, указанный в [пункте 28](#P415) или [29](#P432) настоящего документа;

существенные условия соответствующего договора, указанные в [абзацах втором](#P578) - [шестом](#P583), [девятом](#P586), [десятом](#P588) и [пятнадцатом пункта 40](#P594) настоящего документа или в [пункте 41](#P597) настоящего документа;

цена, определяемая с учетом [пункта 5](#P191) настоящего документа;

объем покупки электрической энергии (мощности) по договору, которая поставляется энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией в точках поставки по договору за расчетный период, в объеме потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период энергопринимающими устройствами, в отношении которых заключен договор, определяемом в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа;

обязанность энергосбытовой (энергоснабжающей) организации предоставлять потребителю (покупателю) до начала исполнения договора, в течение срока его действия, а также по запросу потребителя (покупателя) указанные в [пункте 56](#P691) настоящего документа информацию и документы, подтверждающие факт наличия у нее права распоряжения электрической энергией (мощностью), продажу которой она осуществляет потребителю (покупателю), как по срокам, так и по объемам продажи электрической энергии (мощности) потребителю (покупателю) по договору, информацию о порядке и сроках исполнения такой обязанности, а также о дате и времени прекращения у нее права распоряжения электрической энергией (мощностью);

определение даты и времени начала и прекращения продажи электрической энергии (мощности) по договору в соответствии с требованиями, установленными в [пункте 56](#P691) настоящего документа;

последствия отсутствия у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации права распоряжения электрической энергией (мощностью), указанные в [пункте 57](#P698) настоящего документа;

право потребителя (покупателя), не имеющего перед энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией задолженности по оплате электрической энергии (мощности), что подтверждено актом сверки расчетов, вступившим в силу решением суда, оплатой счета, выставляемого энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией в соответствии с [пунктом 85](#P1074) настоящего документа, или иным установленным в договоре способом, в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение;

условия, указанные в [пунктах 30](#P445), [42](#P605), [43](#P622), [46](#P651) и [48](#P657), а также в [разделе VII](#P1377) (при заключении договора в отношении энергопринимающих устройств потребителя, расположенных на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка) настоящего документа;

иные установленные настоящим документом условия, обязательные при заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией.

В договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией также должны быть указаны номер мобильного телефона и адрес электронной почты потребителя, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100080) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

По соглашению между потребителем (покупателем) и энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) на розничных рынках, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, при условии оборудования точек поставки по договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, может быть включено условие о планировании потребителем (покупателем) объемов потребления электрической энергии по часам суток и об оплате стоимости электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии и (или) в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии.

56. Факт наличия у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации права распоряжения электрической энергией (мощностью) считается подтвержденным на дату начала продажи электрической энергии (мощности) по договору, заключенному с потребителем (покупателем), если таким договором установлено, что дата и время начала продажи электрической энергии (мощности) в точках поставки по договору определены не ранее чем дата и время, с которых энергосбытовая (энергоснабжающая) организация начинает приобретать электрическую энергию (мощность):

на оптовом рынке в группах точек поставки, соответствующих точкам поставки по заключенному с потребителем (покупателем) договору, обеспечивающему продажу ему электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и это подтверждено заключенными на оптовом рынке договорами, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

по договору с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, заключенному в соответствии с требованиями [пункта 64](#P740) настоящего документа, с гарантирующим поставщиком или с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, в отношении точек поставки по заключенному с потребителем (покупателем) договору, обеспечивающему продажу ему электрической энергии (мощности).

Факт наличия у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации права распоряжения электрической энергией (мощностью) считается подтвержденным в течение срока действия договора, если энергосбытовая (энергоснабжающая) организация продолжает приобретать электрическую энергию (мощность) по указанным договорам в отношении точек поставки по заключенному с потребителем (покупателем) договору, обеспечивающему продажу ему электрической энергии (мощности).

Право распоряжения электрической энергией (мощностью) считается прекращенным с даты и времени, когда энергосбытовая (энергоснабжающая) организация прекратила приобретение электрической энергии (мощности) по указанным договорам в отношении точек поставки по заключенному с потребителем (покупателем) договору, обеспечивающему продажу ему электрической энергии (мощности).

Потребитель (покупатель), который имеет намерение заключить с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией договор, обеспечивающий продажу ему электрической энергии (мощности) на розничном рынке, вправе запросить и получить у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации информацию о том, каким из указанных в настоящем пункте способом, с какой даты и времени она планирует приобретать электрическую энергию (мощность) для целей исполнения будущего договора с потребителем (покупателем).

Потребитель (покупатель) также вправе направить запрос о подтверждении факта наличия у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации указанного права распоряжения в отношении групп точек поставки, соответствующих точкам поставки по заключенному с потребителем (покупателем) договору, обеспечивающему продажу ему электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в адрес организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка, гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого расположены точки поставки по договору, либо в адрес энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, у которых энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, заключившая с потребителем (покупателем) договор, приобретает электрическую энергию (мощность) в целях ее продажи такому потребителю (покупателю). Организация, получившая запрос от потребителя (покупателя), обязана предоставить ему в письменной форме запрошенную информацию в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного запроса, направив ее по указанному в запросе адресу способом, подтверждающим ее получение.

57. Если у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации отсутствует или прекратилось право распоряжения электрической энергией (мощностью), поставляемой в точках поставки по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), то для владельца энергопринимающих устройств, в целях снабжения электрической энергией которых был заключен такой договор, наступают предусмотренные настоящим документом и иными нормативными правовыми актами последствия бездоговорного потребления электрической энергии в определяемом в соответствии с настоящим пунктом объеме потребления, которое не обеспечено продажей по договору с такой энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией.

Сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены указанные энергопринимающие устройства, в течение 1 дня со дня, когда ей стало известно о факте бездоговорного потребления, направляет владельцу указанных энергопринимающих устройств уведомление, содержащее указание на отсутствие у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации права распоряжения электрической энергией в соответствующих точках поставки по договору, с требованием:

заключить в соответствии с настоящим документом в течение 30 дней со дня получения уведомления договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности);

оплатить электрическую энергию (мощность), потребленную указанными энергопринимающими устройствами за весь период, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии.

При невыполнении таких требований по истечении 30 дней после дня получения данного уведомления владельцем указанных энергопринимающих устройств сетевая организация принимает меры по сокращению уровня или прекращению потребления электрической энергии указанными энергопринимающими устройствами путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с [пунктом 121](#P1552) настоящего документа и по обеспечению оплаты владельцем указанных энергопринимающих устройств объема электрической энергии (мощности), потребленной указанными энергопринимающими устройствами за весь период, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100082) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

Объем потребления электрической энергии (мощности) в этом случае рассчитывается в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа.

58. Гарантирующий поставщик в случае обращения к нему с заявлением о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающего устройства, продажа электрической энергии (мощности) для которого ранее осуществлялась энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией - участником оптового рынка, приобретающей электрическую энергию (мощность) по границам балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и осуществляющей поставку электрической энергии (мощности) такой сетевой организации (для целей компенсации потерь в ее объектах электросетевого хозяйства) и потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства такой сетевой организации, вправе приобретать электрическую энергию (мощность) у указанной энергосбытовой (энергоснабжающей) организации. Энергосбытовая (энергоснабжающая) организация не вправе отказать гарантирующему поставщику в продаже электрической энергии (мощности) в целях снабжения электрической энергией (мощностью) такого энергопринимающего устройства с даты и времени заключения гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении такого энергопринимающего устройства до даты начала покупки гарантирующим поставщиком электрической энергии и мощности для такого энергопринимающего устройства в соответствующих точках (группах точек) поставки на оптовом рынке или по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

В этом случае энергосбытовая (энергоснабжающая) организация продает гарантирующему поставщику электрическую энергию (мощность) на розничном рынке в объемах потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей - по цене, равной сумме индикативной цены на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей и индикативной цены на мощность для указанных категорий потребителей, умноженной на отношение суммарного (за год) прогнозного объема мощности к суммарному (за год) прогнозному объему потребления электрической энергии указанными категориями потребителей в соответствующем субъекте Российской Федерации согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности), в остальных объемах - по ценам, не превышающим средневзвешенную стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком в аналогичном объеме на оптовом рынке, включая определенную в соответствии с [пунктом 101](#P1344) настоящего документа плату за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и плату за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенную в порядке, установленном настоящим пунктом.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100132), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100511))

Для целей настоящего пункта плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии за расчетный период определяется как отношение следующих величин, определенных за расчетный период:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100512) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

сумма произведения платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 101](#P1344) настоящего документа для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, и суммы объемов потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации, и произведения платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 101](#P1344) настоящего документа для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, и суммы величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями, осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100514) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

сумма объемов потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой - шестой ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100515) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

В случае если к гарантирующему поставщику для заключения договоров купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, обращается потребитель - владелец объекта микрогенерации, продажа электрической энергии (мощности) для которого осуществляется энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией - участником оптового рынка, приобретающей электрическую энергию (мощность) по границам балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и осуществляющей поставку электрической энергии (мощности) такой сетевой организации (для целей компенсации потерь в ее объектах электросетевого хозяйства), гарантирующий поставщик продает объем электрической энергии, приобретенный у такого потребителя - владельца объекта микрогенерации, соответствующей энергосбытовой (энергоснабжающей) организации по той же цене, по которой он приобретает электрическую энергию, выработанную на указанных объектах микрогенерации, равной цене, по которой гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию у потребителей (покупателей) - владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по первой ценовой категории.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100595) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

59 - 61. Утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100135) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810.

62. Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках участвуют на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), производимой на соответствующих объектах по производству электрической энергии (мощности), в порядке, установленном для них настоящим документом, в том числе:

производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - с учетом положений [пунктов 64](#P740) - [65(2)](#P883) и [65(5)](#P996) настоящего документа, а собственники и иные законные владельцы объектов микрогенерации также с учетом положений [пункта 65(3)](#P937);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100126), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100598), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100587))

производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, - с учетом положений [пунктов 65(1)](#P790), [65(2)](#P883) и [раздела VII](#P1377) настоящего документа, а собственники и иные законные владельцы объектов микрогенерации также с учетом положений [пункта 65(3)](#P937);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100127), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100599))

производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - с учетом положений [раздела VIII](#P1477) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100128) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

63. В отношении субъекта розничных рынков, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому субъекту на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, по которым осуществляется передача всего или части объема электрической энергии, потребляемой указанными энергопринимающими устройствами такого субъекта, в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на принадлежащих ему объектах по производству электрической энергии (мощности), должен быть обеспечен раздельный почасовой учет производства и собственного потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном [разделом X](#P1649) настоящего документа. Владелец соответствующих объектов по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств обязан обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100051) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

Под объемом продажи электрической энергии указанным субъектом в целях заключения и исполнения им договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, понимается величина, на которую объем выработанной им электрической энергии в каждый час превышает объем его собственного потребления электрической энергии. Указанная величина определяется на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства (объектов по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающих устройств) такого субъекта и соответствующей сетевой организации, а также на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и (или) других объектов электроэнергетики иных лиц, присоединенных к объектам по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающим устройствам или объектам электросетевого хозяйства такого субъекта.

Под объемом покупки электрической энергии указанным субъектом в целях заключения и исполнения им договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, понимается величина, на которую объем его собственного потребления электрической энергии в каждый час превышает объем выработанной им электрической энергии. Указанная величина определяется на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства (объектов по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающих устройств) такого субъекта и соответствующей сетевой организации, а также на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и (или) других объектов электроэнергетики иных лиц, присоединенных к объектам по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающим устройствам или объектам электросетевого хозяйства такого субъекта.

(п. 63 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100129) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

63(1). В отношении потребителя электрической энергии, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектом микрогенерации, должен быть обеспечен почасовой учет на границе балансовой принадлежности объектов по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств такого субъекта, позволяющий определять как объем поставки электрической энергии на его энергопринимающие устройства из объектов электросетевого хозяйства смежного субъекта, так и выдачу выработанной объектом микрогенерации электрической энергии в сети смежного субъекта. Владелец соответствующих объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств обязан обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по первой ценовой категории, и в отношении гражданина, в том числе потребителя коммунальных услуг, рассчитывающегося по одноставочной цене (тарифу), в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации:

под объемом продажи электрической энергии указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, понимается определенная по итогам расчетного периода величина, на которую объем выданной в сеть электрической энергии превышает объем принятой из сети электрической энергии;

под объемом покупки электрической энергии (объемом потребления коммунальных услуг) указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках (договора, содержащего условия предоставления коммунальных услуг), понимается определенная по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть электрической энергии.

В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по второй ценовой категории, и в отношении гражданина, в том числе потребителя коммунальных услуг, рассчитывающегося по одноставочной цене (тарифу), дифференцированной по зонам суток, в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации:

под объемом продажи электрической энергии указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, понимается величина, на которую объем выданной в сеть электрической энергии превышает объем принятой из сети электрической энергии в соответствующие зоны суток электрической энергии, определенная по итогам расчетного периода;

под объемом покупки электрической энергии (объемом потребления коммунальных услуг) указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках (договора, содержащего условия предоставления коммунальных услуг), понимается определенная в соответствующие зоны суток по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть электрической энергии.

В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по третьей - шестой ценовой категории, в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации, объемы продажи и покупки электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном [абзацами вторым](#P726) и [третьим пункта 63](#P727) настоящего документа. В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по третьей - шестой ценовой категории, в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации, объемы продажи и покупки электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном [абзацами вторым](#P726) и [третьим пункта 63](#P727) настоящего документа.

Под объемом потребления электрической энергии за расчетный период в целях расчета объема услуг по передаче электрической энергии, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, оказанных в отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объекта микрогенерации, владеющего в рамках границ балансовой принадлежности на праве собственности или на ином законном основании объектом микрогенерации и энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому потребителю на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, понимается объем покупки электрической энергии (сумма объемов покупки электрической энергии по часам (зонам суток), определенный в соответствии с настоящим пунктом, а в случае, если указанные объекты микрогенерации и энергопринимающие устройства соединены между собой объектами электросетевого хозяйства иных лиц, под объемом потребления электрической энергии за расчетный период в целях расчета объема услуг по передаче электрической энергии, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, оказанных в отношении указанного потребителя электрической энергии, понимается полный объем потребления электрической энергии принадлежащими ему энергопринимающими устройствами.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100516) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

(п. 63(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100600) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

64. На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке осуществляет продажу электрической энергии (мощности), произведенной в том числе на квалифицированных генерирующих объектах, на основании следующих договоров:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100134) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенные таким производителем (в том числе владельцем объектов микрогенерации) в письменной форме на предусмотренных настоящим пунктом условиях с потребителями и (или) энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены точки поставки производителя, в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100136) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100611) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенные таким производителем в письменной форме с гарантирующим поставщиком, в зоне деятельности которого расположены точки поставки производителя, в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем в отношении энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), расположенных в границах зоны деятельности указанного гарантирующего поставщика;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100138) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенные таким производителем (в том числе владельцем объектов микрогенерации) в письменной форме на предусмотренных настоящим пунктом условиях с сетевыми организациями в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены точки поставки производителя, в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100139) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100611) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенные таким производителем в отношении произведенной на квалифицированных генерирующих объектах электрической энергии (мощности) в письменной форме на предусмотренных [пунктами 65(1.1)](#P830), или [65(1.2)](#P840), или [65(1.3)](#P874) настоящего документа условиях с сетевыми организациями в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены точки поставки производителя, в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100140) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100334) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

договоры, указанные в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", заключенные таким производителем в письменной форме на условиях, предусмотренных [пунктом 65(4)](#P966) настоящего документа, с потребителями и (или) энергосбытовыми организациями в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены точки поставки производителя, в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100039) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Формы договоров купли-продажи размещаются гарантирующими поставщиками в центрах очного обслуживания потребителей (покупателей) и на официальных сайтах с 14.03.2021 в течение месяца ([Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100006) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299). |  |

договоры купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика, заключенные в письменной форме между гарантирующим поставщиком и собственником или иным законным владельцем объектов микрогенерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100612) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

Условиями, обязательными при заключении договоров, предусмотренных [абзацами вторым](#P742) и [четвертым](#P746) настоящего пункта, с указанным производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, являются:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100141) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

предмет соответствующего договора, указанный в [пункте 28](#P415) или [пункте 29](#P432) настоящего документа;

существенные условия соответствующего договора, указанные в [абзацах втором](#P578) - [шестом](#P583), [десятом](#P588), [пятнадцатом пункта 40](#P594) настоящего документа или в [пункте 41](#P597) настоящего документа;

цена, определяемая с учетом [пункта 5](#P191) настоящего документа;

почасовые договорные объемы продажи электрической энергии (мощности) по договору;

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы производства и потребления электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, которые установлены [разделом X](#P1649) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100053) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

определение почасовых объемов продажи электрической энергии (величины мощности) по договору за расчетный период гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном [пунктом 65](#P773) настоящего документа;

дата и время начала исполнения обязательств по договору не ранее даты и времени начала исполнения указанного в [пункте 65](#P773) настоящего документа договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенного с гарантирующим поставщиком в отношении тех же энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых заключен договор;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100143) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

приостановление продажи по договору в течение всего периода, в течение которого по указанному в [пункте 65](#P773) настоящего документа договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенному с гарантирующим поставщиком, введено полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор;

прекращение обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по договору с даты и времени прекращения обязательств по указанному в [пункте 65](#P773) настоящего документа договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенному с гарантирующим поставщиком, а также прекращение обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по договору с даты и времени начала покупки на оптовом рынке в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор;

условия, указанные в [пунктах 30](#P445), [43](#P622), [46](#P651) и [48](#P657) настоящего документа;

иные установленные настоящим документом условия, обязательные при заключении договора с производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

В договорах, предусмотренных [абзацем вторым](#P742) настоящего пункта, заключаемых с потребителями, также должны быть указаны номер мобильного телефона и адрес электронной почты потребителя, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100084) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

65. Для энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке заключен договор, указанный в [абзацах втором](#P742), [четвертом](#P746) или [пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, также должен быть заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком, в границах зоны деятельности которого расположены указанные энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства).

Это условие может быть исполнено как путем заключения с гарантирующим поставщиком нового договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), так и путем реализации в порядке, установленном [пунктом 50](#P663) настоящего документа, права на уменьшение объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у гарантирующего поставщика по ранее заключенному договору.

Объем покупки электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком по такому договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, определяется гарантирующим поставщиком не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, как сумма за расчетный период величин превышения фактического почасового объема потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами над почасовым объемом продажи электрической энергии (мощности), определенным гарантирующим поставщиком в порядке, установленном настоящим пунктом, за тот же час по договорам, указанным в [абзаце втором пункта 64](#P742) настоящего документа.

Объем покупки электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, определяется гарантирующим поставщиком не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, как величина превышения за расчетный период фактического объема электрической энергии (мощности), подлежащей покупке соответствующей сетевой организацией для целей компенсации потерь электрической энергии, определенного в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа, над суммой объема продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, определенного в соответствии с [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа, и суммарного за расчетный период объема продажи электрической энергии (мощности), определенного гарантирующим поставщиком в порядке, установленном настоящим пунктом, по договору, указанному в [абзаце четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа.

Почасовой объем продажи электрической энергии (мощности) для каждого часа по указанному в [абзаце втором пункта 64](#P742) настоящего документа договору определяется гарантирующим поставщиком не позднее 7-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, на основании показаний указанных в таком договоре приборов учета, установленных в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор, переданных каждой стороной договора гарантирующему поставщику в сроки, установленные [разделом X](#P1649) настоящего документа, как минимум из следующих величин:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100055) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

почасовой договорный объем продажи электрической энергии (мощности) по договору, указанному в [абзаце втором пункта 64](#P742) настоящего документа;

фактический почасовой объем производства электрической энергии (мощности), умноженный на отношение почасового договорного объема к сумме почасовых договорных объемов за соответствующий час по всем указанным в [абзацах втором](#P742) и [четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа договорам, заключенным в отношении указанного объекта по производству электрической энергии (мощности);

фактический почасовой объем потребления электрической энергии (мощности), умноженный на отношение почасового договорного объема к сумме почасовых договорных объемов за соответствующий час по всем указанным в [абзаце втором пункта 64](#P742) настоящего документа договорам, заключенным в отношении указанных энергопринимающих устройств.

Почасовой объем продажи электрической энергии (мощности) для каждого часа по указанному в [абзаце четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа договору определяется гарантирующим поставщиком не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании показаний указанных в таком договоре приборов учета, установленных в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых заключен договор, переданных каждой стороной договора гарантирующему поставщику в сроки, установленные [разделом X](#P1649) настоящего документа, и с учетом объема продажи электрической энергии (мощности), определенного в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства в соответствии с [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа, как минимум из следующих величин:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100055) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

почасовой договорный объем продажи электрической энергии (мощности) по договору, указанному в [абзаце четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа;

произведение отношения почасового договорного объема к сумме почасовых договорных объемов за соответствующий час по всем указанным в [абзацах втором](#P742) и [четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа договорам, заключенным в отношении указанного объекта по производству электрической энергии (мощности), и фактического почасового объема производства электрической энергии (мощности), уменьшенного на сумму объемов продажи электрической энергии (мощности) по всем указанным в [абзаце втором пункта 64](#P742) настоящего документа договорам за соответствующий час и объема продажи электрической энергии (мощности), определенного в соответствии с [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа, умноженного на отношение фактического почасового объема производства электрической энергии (мощности) указанного объекта по производству электрической энергии (мощности) к сумме таких почасовых объемов за соответствующий расчетный период;

произведение отношения почасового договорного объема к сумме почасовых договорных объемов за соответствующий час по всем указанным в [абзаце четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа договорам, заключенным в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства, и величины превышения фактического объема электрической энергии (мощности), подлежащей покупке соответствующей сетевой организацией для целей компенсации потерь электрической энергии, определенного в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа за соответствующий час, над объемами покупки электрической энергии (мощности) за расчетный период, определенными в соответствии с [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа по всем договорам, заключенным в соответствии с [пунктом 65(1)](#P790) настоящего документа, и распределенными по часам расчетного периода пропорционально фактическим почасовым объемам производства электрической энергии (мощности) соответствующими объектами по производству электрической энергии (мощности), в отношении которых заключены указанные договоры.

Производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке продает электрическую энергию (мощность) в объеме, равном сумме за расчетный период величин превышения фактического почасового объема производства электрической энергии (мощности), уменьшенного на объем продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, определенный в соответствии с [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа и распределенный по часам расчетного периода пропорционально такому фактическому почасовому объему производства электрической энергии, над почасовым объемом продажи электрической энергии (мощности), поставленной за тот же час по договорам, указанным в [абзацах втором](#P742) и [четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа, гарантирующему поставщику, в границах зоны деятельности которого расположены точки поставки, в которых исполняются обязательства такого производителя по поставке электрической энергии (мощности). Электрическая энергия (мощность) в указанном объеме оплачивается гарантирующим поставщиком по ценам, не превышающим соответственно дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и средневзвешенную нерегулируемую цену на мощность на оптовом рынке, которые определяются коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период (указанное требование не применяется в отношении договоров, заключенных в соответствии с [пунктом 65(5)](#P996) настоящего документа). Владельцам микрогенерации электрическая энергия (мощность) в указанном объеме оплачивается гарантирующим поставщиком по ценам согласно [пункту 65(3)](#P937).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100614), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100588))

(п. 65 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100144) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

65(1). На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены квалифицированные генерирующие объекты, и сетевая организация, в отношении которой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определена наибольшая величина годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в той же зоне деятельности гарантирующего поставщика, в которой расположены точки поставки производителя электрической энергии (мощности), владеющего на праве собственности или на ином законном основании указанными квалифицированными генерирующими объектами, приобретают в первую очередь в целях компенсации потерь электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, в порядке, установленном [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.10.2017 [N 1311](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=281823&dst=100007), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100336))

С 1 января 2022 г. указанные сетевые организации приобретают в первую очередь в целях компенсации потерь электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, только в случае, если такие генерирующие объекты включены в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанный в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, либо если в отношении таких генерирующих объектов в соответствии с [разделом XV](#P3195) настоящего документа принято обязательство начать производство электрической энергии с использованием введенного в эксплуатацию генерирующего объекта установленной мощностью не менее 70 процентов плановой установленной мощности генерирующего объекта, указанной в заявке на участие в отборе проектов, не позднее 18 месяцев с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в такой заявке (далее - обязательство по началу производства электрической энергии), и такие генерирующие объекты были включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с [разделом XV](#P3195) настоящего документа (далее - реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100337) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298; в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100828), от 07.09.2024 [N 1227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100013))

Реализация электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах и поставляемой сетевым организациям, указанным в настоящем пункте, осуществляется по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанным в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.10.2017 [N 1311](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=281823&dst=100007), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100336))

По договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии производитель электрической энергии (мощности), владеющий на праве собственности или на ином законном основании квалифицированным генерирующим объектом, обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а сетевая организация обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность).

Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии (мощности), указанный в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, прекращается в следующих случаях:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100339) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

в случае вступления в силу решения о прекращении квалификации генерирующего объекта, принятого в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. N 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (далее - Правила квалификации), - с даты вступления в силу указанного решения;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100341) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

до дня вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156) Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. N 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - до 31 декабря 2023 г. включительно) в случае исключения генерирующего объекта из раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, - с даты исключения генерирующего объекта из указанного раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100342), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100829))

в случае исключения генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, - с даты исключения генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100830) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Владелец генерирующего объекта, включенного в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или включенного в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, имеющий намерение заключить с указанными сетевыми организациями договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, в отношении квалифицированного генерирующего объекта, предоставляет сетевым организациям следующие документы:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100343), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100832))

правоустанавливающие и иные документы заявителя (учредительные документы заявителя в редакции, действующей на дату подачи заявления, а также документ, подтверждающий факт внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица, или документ, подтверждающий факт внесения в единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей записи о государственной регистрации заявителя в качестве индивидуального предпринимателя, свидетельство о постановке заявителя на учет в налоговом органе, документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление от имени заявителя, - выписка из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание договора, если договор подписывает не руководитель, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100344), от 07.09.2024 [N 1227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011))

выписка из раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или выписка из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, содержащая сведения о генерирующем объекте, в отношении которого выражено намерение заключить договор;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100345), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100833))

документы, подтверждающие признание генерирующего объекта квалифицированным в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100346) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

документы, подтверждающие право собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иные законные права владения и (или) пользования, предусмотренные законодательством Российской Федерации) на генерирующий объект;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100347) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

документы, подтверждающие технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) генерирующего объекта в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением случаев заключения указанного договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен указанный генерирующий объект;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100348) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

документы о допуске в эксплуатацию приборов учета.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100349) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

Сетевая организация, с которой заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям генерирующего объекта, включенного в указанный в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100160) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона или включенного начиная с 1 января 2023 г. в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и сетевая организация, в отношении которой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определена наибольшая величина годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в той же зоне деятельности гарантирующего поставщика, в которой расположены точки присоединения по договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям указанного генерирующего объекта, заключают договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, до даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию с лицом, заявка которого была отобрана по итогам отбора проектов, в отношении указанного в такой заявке генерирующего объекта, информация о котором включена в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанный в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100160) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, а начиная с 1 января 2023 г. - в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100834) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Указанное в [абзаце шестнадцатом](#P819) настоящего пункта лицо, заявка которого была отобрана по итогам отбора проектов, имеющее намерение заключить с указанными сетевыми организациями договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, в отношении планируемого к строительству генерирующего объекта, предоставляет сетевым организациям следующие документы:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100351), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100836), от 07.09.2024 [N 1227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100014))

правоустанавливающие и иные документы заявителя (учредительные документы заявителя в редакции, действующей на дату подачи заявления, а также документ, подтверждающий факт внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица, или документ, подтверждающий факт внесения в единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей записи о государственной регистрации заявителя в качестве индивидуального предпринимателя, свидетельство о постановке заявителя на учет в налоговом органе, документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление от имени заявителя, - выписка из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание договора, если договор подписывает не руководитель, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100352), от 07.09.2024 [N 1227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011))

выписка из раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100160) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, содержащая сведения о планируемом к строительству объекте, в отношении которого выражено намерение заключить указанный договор;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100837) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям генерирующего объекта, включенного до 31 декабря 2022 г. включительно в указанный в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100160) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, либо генерирующего объекта, включенного начиная с 1 января 2023 г. в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, за исключением случаев заключения указанного договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии с сетевой организацией, с которой заключен указанный договор об осуществлении технологического присоединения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100839) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

(п. 65(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100158) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

65(1.1). Существенными условиями договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанных в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, заключаемых после вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763) Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. N 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" в отношении генерирующих объектов, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.), электрической энергии (мощности), являются:

точка (точки) поставки по договору;

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

дата окончания исполнения обязательств по договору, которая наступает через 15 лет с даты, с которой в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении квалифицированных генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, которые установлены [разделом X](#P1649) настоящего документа;

условие об осуществлении производителем и сетевой организацией совместного снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - в случае заключения договора с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен генерирующий объект;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период, предусмотренный [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности), предусмотренный [пунктом 78(1)](#P1037) настоящего документа;

согласие территориальной сетевой организации на уступку прав и обязанностей по договору третьему лицу, за исключением лиц, включенных в реестр лиц, ранее не исполнивших обязательства по строительству генерирующего объекта по итогам проводимого в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики отбора проектов.

(п. 65(1.1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100355) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

65(1.2). Существенными условиями договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанных в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, заключаемых после вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763) Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. N 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" в отношении генерирующих объектов, впервые включенных в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации по результатам проведенных после 31 декабря 2020 г. конкурсных отборов проектов, а также заключаемых в отношении генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с [пунктом 274](#P3319) настоящего документа, являются:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100615), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100841))

точка (точки) поставки по договору;

дата начала исполнения обязательств по договору (определяется как дата, соответствующая плановой дате ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или плановой дате ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с [абзацем двенадцатым пункта 274](#P3334) настоящего документа (измененной плановой дате ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с [абзацем пятнадцатым пункта 274](#P3337) настоящего документа - для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](#P3377) настоящего документа) и время начала исполнения обязательств по договору, но не ранее времени и даты заключения договора;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100842), от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100035))

дата окончания исполнения обязательств по договору, которая наступает через 15 лет с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с [абзацем двенадцатым пункта 274](#P3334) настоящего документа (с измененной плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с [абзацем пятнадцатым пункта 274](#P3337) настоящего документа - для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](#P3377) настоящего документа);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100843), от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100036))

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении квалифицированных генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, которые установлены [разделом X](#P1649) настоящего документа;

условие об осуществлении производителем и сетевой организацией совместного снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - в случае заключения договора с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен генерирующий объект;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период, предусмотренный [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа;

цена электрической энергии (мощности) по договору:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100071) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных до вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465) Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. N 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", определяемая как:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100073) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)



где:

 - цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, установленная для квалифицированного генерирующего объекта в соответствии с [абзацем пятнадцатым пункта 33(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101788) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100144), от 23.11.2024 [N 1611](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100074))

kлок - коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации;

для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных после вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465) Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. N 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", определяемая как цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, установленная для квалифицированного генерирующего объекта в соответствии с абзацами шестнадцатым - двадцать девятым [пункта 33(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101787) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100075) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности), предусмотренный [пунктом 78(2)](#P1039) настоящего документа;

согласие территориальной сетевой организации на уступку прав и обязанностей по договору третьему лицу, за исключением лиц, включенных в реестр лиц, ранее не исполнивших обязательства по строительству генерирующего объекта по итогам проводимого в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики отбора проектов, а также в указанный в [пункте 278](#P3366) настоящего документа реестр лиц, участие которых в конкурсных отборах инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке, не допускается.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100844) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяется как:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации, превышает или равна значению целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации (далее - целевой показатель локализации) в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](#P3319) настоящего документа (для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов до 1 января 2024 г., - в отношении года, в котором впервые получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства), для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](#P3377) настоящего документа, - в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](#P3319) настоящего документа, в случае указания в заявлении об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта информации о намерении выполнить целевой показатель степени локализации в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию), а также для генерирующего объекта, в отношении которого законодательством Российской Федерации не установлен целевой показатель степени локализации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100037) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

0,35 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому не определена федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации на определение степени локализации генерирующего объекта, или определена указанным федеральным органом исполнительной власти ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](#P3319) настоящего документа (для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов до 1 января 2024 г., - в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства), для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](#P3377) настоящего документа, - в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](#P3319) настоящего документа, в случае указания в заявлении об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта информации о намерении выполнить целевой показатель степени локализации в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100039) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

0,45 - для генерирующего объекта, функционирующего на основе иных, помимо энергии солнца, возобновляемых источников энергии, в отношении которого законодательством Российской Федерации установлен целевой показатель степени локализации и степень локализации по которому не определена федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации на определение степени локализации генерирующего объекта, или определена указанным федеральным органом исполнительной власти ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении соответствующих видов генерирующих объектов и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](#P3319) настоящего документа (для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов до 1 января 2024 г., - в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства), для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](#P3377) настоящего документа, - в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](#P3319) настоящего документа, в случае указания в заявлении об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта информации о намерении выполнить целевой показатель степени локализации в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100040) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

(п. 65(1.2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100365) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

65(1.3). Существенными условиями договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанных в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, заключенных до вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763) Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. N 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" в отношении квалифицированных генерирующих объектов, являются:

точка (точки) поставки по договору;

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении квалифицированных генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, которые установлены [разделом X](#P1649) настоящего документа;

условие об осуществлении производителем и сетевой организацией совместного снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - в случае заключения договора с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен генерирующий объект;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период, предусмотренный [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности), предусмотренный [пунктом 78(1)](#P1037) настоящего документа;

право сетевой организации отказаться в одностороннем порядке от исполнения договора в отношении квалифицированного генерирующего объекта, при условии оплаты стоимости поставленной по договору электрической энергии (мощности) до момента расторжения договора, с даты прекращения действия квалификационного свидетельства, выданного советом рынка в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации.

(п. 65(1.3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100383) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

65(2). Гарантирующий поставщик определяет в соответствии с настоящим пунктом объемы продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, точки поставки которых расположены в зоне деятельности такого гарантирующего поставщика, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности указанного гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, указанных в [пункте 65(1)](#P790) настоящего документа, в срок не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, последовательно, начиная с квалифицированного генерирующего объекта, в отношении которого советом рынка в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. N 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии", выдано квалификационное свидетельство с более ранней датой.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.10.2017 [N 1311](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=281823&dst=100009), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100392))

При этом в отношении каждого квалифицированного генерирующего объекта, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, в первую очередь определяется объем продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной таким объектом в целях компенсации потерь электрической энергии в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым непосредственно присоединен такой генерирующих объект, во вторую очередь - объем продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной таким объектом в целях компенсации потерь электрической энергии в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определена наибольшая величина годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.10.2017 [N 1311](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=281823&dst=100010), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100393))

Объем продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной квалифицированным генерирующим объектом, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, в целях компенсации потерь электрической энергии в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым непосредственно присоединен такой генерирующий объект, определяется как минимум из следующих величин:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.10.2017 [N 1311](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=281823&dst=100012), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100393))

предельный объем покупки электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в указанных объектах электросетевого хозяйства сетевой организации за расчетный период;

предельный объем продажи электрической энергии, произведенной на каждом квалифицированном генерирующем объекте в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке за расчетный период, в целях компенсации потерь электрической энергии, сетевым организациям, указанным в [пункте 65(1)](#P790) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100394) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанном в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определен плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), предельный объем продажи электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке за расчетный период сетевым организациям, указанным в [пункте 65(1)](#P790) настоящего документа, определяется как:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100396), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100846))



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100016) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

где:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100398) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

m = 1...12 - порядковый номер расчетного периода в календарном году;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100399) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

 - объем электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и не проданной по указанным в [абзацах втором](#P742) и [четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа договорам, определяемый как:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100619) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100621) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

 - объем производства электрической энергии в час h расчетного периода m, определенный на границе балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в состав которой входит указанный квалифицированный генерирующий объект, и смежных субъектов (потребителей, сетевых организаций);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100402) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

 - объем поставки электрической энергии в час h расчетного периода m по указанным в [абзацах втором](#P742) и [четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа договорам, обязательства производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке по которым определяются в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности электрической станции, в состав которой входит указанный квалифицированный генерирующий объект;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100403) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

 - объем производства (отданной) электрической энергии соответственно в час h расчетного периода m квалифицированным генерирующим объектом, определенный исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями [абзаца второго пункта 147](#P1780) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100622) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

 - объем принятой электрической энергии соответственно в час h расчетного периода m квалифицированным генерирующим объектом, определенный исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями [абзаца второго пункта 147](#P1780) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100624) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

 - объем производства (отданной) электрической энергии соответственно в час h расчетного периода m всеми объектами по производству электрической энергии в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, определенный исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями [абзаца второго пункта 147](#P1780) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100625) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

 - объем принятой электрической энергии соответственно в час h расчетного периода m всеми объектами по производству электрической энергии в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, определенный исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями [абзаца второго пункта 147](#P1780) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100626) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

 - плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), указанный в отношении квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанном в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100406), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100847), от 07.09.2024 [N 1227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100018))

В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанном в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности) не определен, предельный объем продажи электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке за расчетный период, определяется как:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100407), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100848))



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100627) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

Объем продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, в целях компенсации потерь электрической энергии в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определена наибольшая величина годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяется как минимум из следующих величин:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.10.2017 [N 1311](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=281823&dst=100014), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100393))

предельный объем покупки электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в указанных объектах электросетевого хозяйства сетевой организации за расчетный период;

предельный объем продажи произведенной на квалифицированном генерирующем объекте электрической энергии сетевым организациям, указанным в [пункте 65(1)](#P790) настоящего документа, определенный в соответствии с настоящим пунктом, уменьшенный на рассчитанный в соответствии с настоящим пунктом объем продажи электрической энергии в целях компенсации потерь сетевой организации, к которым непосредственно присоединен такой генерирующий объект.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100409) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

Предельный объем покупки электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в указанных в настоящем пункте объектах электросетевого хозяйства сетевой организации за расчетный период, равен величине превышения объема электрической энергии (мощности), подлежащей покупке соответствующей сетевой организацией для целей компенсации фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства за расчетный период, определенного в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа, над суммой определенных в соответствии с настоящим пунктом объемов продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах с более ранними датами выдачи квалификационных свидетельств.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100411) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298.

Гарантирующий поставщик в срок не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, публикует на своем официальном сайте в сети "Интернет" информацию о наименованиях сетевых организаций, указанных в [пункте 65(1)](#P790) настоящего документа, и об определенных в соответствии с настоящим пунктом объемах продажи электрической энергии (мощности) каждой из указанных сетевых организаций за расчетный период, произведенной на каждом квалифицированном генерирующем объекте, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, а также направляет указанную информацию соответствующим сетевым организациям и производителям электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

(п. 65(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100169) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

65(3). На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, гарантирующий поставщик заключает договор купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, с обратившимся к нему потребителем электрической энергии - собственником или иным законным владельцем объектов микрогенерации, расположенных в зоне деятельности данного гарантирующего поставщика и присоединенных в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства.

По договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, собственник или иной законный владелец таких объектов обязуется осуществлять продажу производимой электрической энергии гарантирующему поставщику, а гарантирующий поставщик обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию.

Обязательными условиями договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, являются:

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

точка (точки) поставки электрической энергии, в которой (которых) осуществляется выдача электрической энергии объектом микрогенерации в электрическую сеть;

наличие и надлежащее функционирование прибора (приборов) учета, установленного (установленных) на границе балансовой принадлежности, обеспечивающего (обеспечивающих) почасовые измерения в двух направлениях, для определения объемов приема (выдачи) электрической энергии из электрической сети (в электрическую сеть) смежного субъекта, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний приборов учета в сроки и порядке, которые установлены [разделом X](#P1649) настоящего документа;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации, по договору за расчетный период, предусмотренный [пунктом 63(1)](#P729) настоящего документа;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации, предусмотренный настоящим пунктом.

Гарантирующий поставщик вправе отказаться от заключения договора купли-продажи электрической энергии, указанного в [абзаце первом](#P937) настоящего пункта, при наличии хотя бы одного из следующих условий:

при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке объектов микрогенерации, в отношении которых подано заявление о заключении договора купли-продажи электрической энергии, к объектам электросетевого хозяйства, за исключением случаев заключения договора до завершения процедуры технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации лицами в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения;

при отсутствии заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), в отношении энергопринимающего устройства потребителя, в границах балансовой принадлежности которого установлен принадлежащий потребителю на праве собственности или на ином законном основании объект микрогенерации;

объект микрогенерации, в отношении которого предполагается заключение договора купли-продажи электрической энергии, находится вне зоны деятельности данного гарантирующего поставщика;

объект по производству электрической энергии не является объектом микрогенерации.

Об отказе от заключения договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, с указанием причин такого отказа гарантирующий поставщик в письменной форме обязан уведомить обратившегося к нему потребителя электрической энергии в течение 10 рабочих дней со дня его письменного обращения к гарантирующему поставщику для заключения договора.

Гарантирующий поставщик разрабатывает формы договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, для обслуживаемых им потребителей электрической энергии - владельцев объектов микрогенерации - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, а также для граждан. В случае внесения изменений в настоящий документ, влекущих необходимость внесения изменений в ранее разработанные формы договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, гарантирующий поставщик обязан не позднее 1 месяца с даты вступления в силу соответствующих изменений в настоящий документ внести такие изменения в ранее разработанные формы договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации.

Гарантирующий поставщик, указанный в заявке на осуществление технологического присоединения для заявителей, указанных в [пунктах 13(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2579) - [13(5)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2598) Правил технологического присоединения, с которым заявитель намеревается заключить договор купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, в отношении объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, обязан не позднее 7 рабочих дней со дня получения от сетевой организации документов заявителя, предусмотренных [пунктами 13(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2579) - [13(5)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2598) Правил технологического присоединения, направить в адрес сетевой организации подписанный со своей стороны проект договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, если проект такого договора, подписанного со стороны заявителя, отсутствовал в составе комплекта документов, представленных сетевой организацией. В случае если к заявке на технологическое присоединение энергопринимающих устройств приложен подписанный заявителем проект договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100795) настоящего документа, по которому у гарантирующего поставщика отсутствуют возражения, гарантирующий поставщик направляет в адрес сетевой организации один экземпляр подписанного со своей стороны договора или протокола разногласий соответственно.

При непредставлении сетевой организацией документов заявителя, предусмотренных [пунктами 13(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2579) - [13(5)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2598) Правил технологического присоединения, гарантирующий поставщик в течение 3 рабочих дней со дня получения от сетевой организации документов заявителя уведомляет сетевую организацию об отсутствующих документах заявителя и в течение 5 рабочих дней со дня получения недостающих документов направляет сетевой организации 2 экземпляра подписанного со своей стороны проекта договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации.

При уведомлении гарантирующим поставщиком сетевой организации об отсутствии в представленных сетевой организацией документах обязательных сведений, определенных в настоящем документе, или при непредставлении сетевой организацией документов, которые должны быть приложены к заявлению о заключении договора с гарантирующим поставщиком, сетевая организация в течение 2 рабочих дней со дня получения соответствующего уведомления от гарантирующего поставщика сообщает заявителю об отсутствующих сведениях или документах и передает их гарантирующему поставщику в течение 2 рабочих дней со дня представления заявителем недостающих сведений или документов в сетевую организацию.

В случае получения от сетевой организации подписанного заявителем проекта договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, или протокола разногласий к форме договора, размещенной на официальном сайте гарантирующего поставщика, по которому у гарантирующего поставщика имеются возражения, а также при наличии разногласий сторон по содержанию документов, указанных в настоящем пункте, согласование условий договора осуществляется непосредственно заявителем и гарантирующим поставщиком, с которым заявитель намерен заключить указанный договор, в порядке, предусмотренном [пунктом 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101144) настоящего документа.

В случае получения гарантирующим поставщиком непосредственно от заявителя, указанного в [пунктах 13(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2579) - [13(5)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2598) Правил технологического присоединения, заявления о заключении договора купли-продажи электрической энергии с потребителем электрической энергии - собственником или иным законным владельцем объектов микрогенерации и документов, прилагаемых к заявлению о заключении соответствующего договора согласно настоящему документу, гарантирующий поставщик в случае, если отсутствуют указанные в настоящем пункте основания для отказа от заключения договора, направляет (передает) заявителю подписанный со своей стороны проект договора по форме, которая размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100795) настоящего документа в порядке, предусмотренном [пунктом 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101144) настоящего документа.

Стоимость поставки электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, определяется гарантирующим поставщиком не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, в ценовых зонах оптового рынка и не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, в неценовых зонах оптового рынка на основании показаний указанных в таком договоре приборов учета, полученных гарантирующим поставщиком в порядке, установленном [разделом X](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2672) настоящего документа, и цены, по которой гарантирующие поставщики приобретают электрическую энергию, произведенную на объектах микрогенерации, исходя из следующего:

в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность) за расчетный период, - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность), определяемой гарантирующим поставщиком в одноставочном выражении как сумма следующих величин: средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед за расчетный период, средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в отношении расчетного периода, умноженная на коэффициент оплаты мощности для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории;

в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной дифференцированной по зонам суток цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность) по зонам суток расчетного периода, определяемой гарантирующим поставщиком как сумма следующих величин: дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в отношении расчетного периода, умноженная на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый коммерческим оператором, для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории;

в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовой категории, - по дифференцированной по часам расчетного периода нерегулируемой цене на электрическую энергию на оптовом рынке, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и средневзвешенной нерегулируемой цене на мощность на оптовом рынке для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, которые определяются коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период;

в неценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), - по средневзвешенной регулируемой цене на электрическую энергию (мощность), определяемой гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода в одноставочном выражении как сумма следующих величин: средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии в отношении расчетного периода, средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика, умноженная на коэффициент оплаты мощности для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории;

в неценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной, дифференцированной по зонам суток цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность) по зонам суток расчетного периода, определяемой гарантирующим поставщиком как сумма следующих величин: дифференцированная по зонам суток средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии, определенная коммерческим оператором оптового рынка, средневзвешенная регулируемая цена на мощность, определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении соответствующего гарантирующего поставщика и используемая для расчета конечных регулируемых цен для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, умноженная на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый коммерческим оператором, для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории;

в неценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовой категории, - по дифференцированной по часам расчетного периода регулируемой цене на электрическую энергию на оптовом рынке, определенной по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и средневзвешенной регулируемой цене на мощность на оптовом рынке, которые определяются коммерческим оператором оптового рынка в отношении соответствующего гарантирующего поставщика и используются для расчета конечных регулируемых цен потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям.

В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии владельцем объекта микрогенерации перед гарантирующим поставщиком по договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному таким владельцем с гарантирующим поставщиком, гарантирующий поставщик удерживает из суммы средств, причитающихся владельцу объекта микрогенерации за поставленную им электрическую энергию по договору, указанному в [абзаце первом](#P937) настоящего пункта, средства в счет погашения задолженности по обязательствам по указанному договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

(п. 65(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100629) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

65(4). Существенными условиями договора, указанного в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", являются:

предмет договора;

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

цена по договору или порядок ее определения;

обязанность потребителя (покупателя) урегулировать отношения по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств потребителя в соответствии с настоящим документом и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и уведомить гарантирующего поставщика и производителя электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющего на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, о дате заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а также обязанность потребителя, на которого в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг возложена обязанность по составлению и согласованию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, передать гарантирующему поставщику не позднее 5 дней со дня согласования копию указанного акта, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с сетевой организацией, после заключения договора, указанного в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике";

точка (точки) поставки по договору, соответствующая (соответствующие) точке (точкам) присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети (порядок определения точки (точек) поставки по договору при заключении договора, указанного в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", в отношении генерирующего объекта и (или) объекта потребления, ввод в эксплуатацию которых предполагается в будущем);

положение о соответствии качества поставляемой электрической энергии требованиям законодательства Российской Федерации;

договорный объем покупки электрической энергии за расчетный период, а также для каждого часа расчетного периода, установленный в соответствии с настоящим документом;

условия о порядке учета электрической энергии с использованием приборов учета и порядке взаимодействия сторон договора, указанного в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", в процессе такого учета, указанные в [пункте 42](#P605) настоящего документа, характеристики приборов учета, имеющихся на дату заключения указанного договора, а также условия о порядке определения объема потребления электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда в соответствии с настоящим документом подлежат применению расчетные способы;

порядок расторжения договора, указанного в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", предусматривающий право потребителя (покупателя) в одностороннем порядке отказаться от исполнения указанного договора полностью при условии оплаты стоимости всего заявленного им объема электрической энергии вне зависимости от фактического объема потребления им электрической энергии;

обязанность потребителя (покупателя) оплатить стоимость всего заявленного им объема электрической энергии вне зависимости от фактического объема потребления им электрической энергии, которая определяется одним из способов, предусмотренных [абзацами вторым](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=922) и [третьим пункта 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=923) Федерального закона "Об электроэнергетике", за исключением случаев, когда отклонение заявленного объема электрической энергии от фактического объема потребления электрической энергии связано с неготовностью производителя электрической энергии (мощности) обеспечить поставку электрической энергии в объеме, предусмотренном договором, указанным в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике".

Почасовой объем продажи электрической энергии (мощности) для каждого часа () по договору, указанному в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", определяется гарантирующим поставщиком (производителем) по формуле:



где:

 - почасовой договорный объем продажи электрической энергии (мощности) по договору, указанному в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", в час h расчетного периода m, заключенному в отношении энергопринимающего устройства p и объекта по производству g, МВт·ч;

 - фактический почасовой объем производства электрической энергии (мощности) на объекте по производству g в час h расчетного периода m, определенный исходя из показаний приборов учета электрической энергии в порядке, предусмотренном [разделом X](#P1649) настоящего документа, МВт·ч;

 - сумма почасовых договорных объемов продажи электрической энергии (мощности) по всем договорам, указанным в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", в час h расчетного периода m, заключенным в отношении объекта по производству g, МВт·ч;

 - фактический почасовой объем потребления электрической энергии (мощности) на энергопринимающем устройстве p в час h расчетного периода m, определенный исходя из показаний приборов учета электрической энергии в порядке, предусмотренном [разделом X](#P1649) настоящего документа, МВт·ч;

 - сумма почасовых договорных объемов продажи электрической энергии (мощности) по всем договорам, указанным в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", в час h расчетного периода m, заключенным в отношении энергопринимающего устройства p, МВт·ч.

Для объектов потребителей (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке заключен договор, указанный в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", также должен быть заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком, в границах зоны деятельности которого расположены указанные объекты потребителя (объекты электросетевого хозяйства).

Объем покупки электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком по такому договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (), определяется указанным гарантирующим поставщиком по формуле:



где:

 - фактический почасовой объем потребления электрической энергии (мощности) на энергопринимающем устройстве p в час h расчетного периода m, определенный исходя из показаний приборов учета электрической энергии в порядке, предусмотренном [разделом X](#P1649) настоящего документа, МВт·ч;

 - сумма почасовых объемов продажи электрической энергии (мощности) по всем договорам, указанным в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", в час h расчетного периода m, заключенным в отношении энергопринимающего устройства p, МВт·ч.

(п. 65(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100041) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

65(5). До 31 декабря 2027 г. включительно производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующие на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, участвуют в отношениях, связанных с куплей-продажей на розничных рынках электрической энергии (мощности), произведенной на электростанциях, в отношении которых получены подтверждения о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в соответствии с [пунктом 337](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=5958) или [338](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=5963) Правил оптового рынка только на основании договоров с гарантирующим поставщиком, предусмотренных [абзацем третьим пункта 64](#P744) настоящего документа.

Условиями, обязательными при заключении договоров, указанных в [абзаце первом](#P996) настоящего пункта, являются:

обязанность производителя электрической энергии (мощности) передавать информацию о плановых почасовых объемах продажи электрической энергии (мощности) по договору в адрес гарантирующего поставщика не позднее 2 суток до начала фактической поставки электрической энергии (мощности);

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и порядке, которые установлены [разделом X](#P1649) настоящего документа;

порядок определения стоимости электрической энергии (мощности), которая определяется исходя из цены, не превышающей средней величины из установленных в отношении электростанции регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на первое полугодие и второе полугодие 2024 г., проиндексированной в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. При этом стоимость электрической энергии (мощности) не может превышать величину, определенную исходя из дифференцированной по часам расчетного периода нерегулируемой цены на электрическую энергию на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке, которые определяются коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период.

(п. 65(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100589) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

66. В случае если объекты по производству электрической энергии (мощности) (в том числе объекты микрогенерации, указанные в [абзацах втором](#P742) и [четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа) и энергопринимающие устройства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании одному лицу, соединены между собой объектами электросетевого хозяйства иных лиц и расположены в границах зоны деятельности одного гарантирующего поставщика, то владелец указанных объектов по производству электрической энергии (мощности) (в том числе объектов микрогенерации, указанных в [абзацах втором](#P742) и [четвертом пункта 64](#P746) настоящего документа) и энергопринимающих устройств покупает (продает) электрическую энергию (мощность) на розничном рынке в объеме, соответствующем разнице почасовых объемов собственного потребления и производства, по заключенным им договорам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100658) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

При этом услуги по передаче электрической энергии, услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии оплачиваются указанным владельцем исходя из полного объема потребления электрической энергии принадлежащими ему энергопринимающими устройствами.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100026), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100517))

67. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100180) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47.

68. Исполнитель коммунальной услуги в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива в целях оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению (коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению, предоставляемой исполнителем коммунальной услуги с использованием электрической энергии при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения) заключает договор энергоснабжения с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией в соответствии с настоящим документом и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485325&dst=100028), обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2012 г. N 124.

69. Потребители коммунальной услуги по электроснабжению - собственники и пользователи помещений в многоквартирных домах и жилых домов в порядке и в случаях, установленных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, заключают договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком.

70. Собственник нежилого помещения в многоквартирном доме заключает в соответствии с настоящим документом договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, за исключением случая, когда собственник нежилого помещения в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов приобретает коммунальную услугу по энергоснабжению у исполнителя коммунальных услуг в лице управляющей организации или товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива.

71. Граждане - потребители электрической энергии, за исключением граждан, указанных в [пункте 69](#P1008) настоящего документа, и граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность, приобретают электрическую энергию на основании договоров энергоснабжения, заключаемых в соответствии с настоящим документом с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией.

72. Действие договора энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и гражданином, указанным в [пункте 71](#P1010) настоящего документа, не ставится в зависимость от факта составления документа, подписанного сторонами в письменной форме.

Договор энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и указанным гражданином может быть заключен также путем совершения этим гражданином, энергопринимающие устройства которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, указанных в настоящем пункте действий, свидетельствующих о начале фактического потребления им электрической энергии.

73. Наличие заключенного гражданином, указанным в [пункте 71](#P1010) настоящего документа, договора энергоснабжения с гарантирующим поставщиком подтверждается документом об оплате этим гражданином потребленной им электрической энергии, в котором указаны наименование и платежные реквизиты гарантирующего поставщика, осуществляющего энергоснабжение, период, за который внесена плата, и адрес местонахождения энергопринимающего устройства, потребление электрической энергии которым оплачивается. Кроме того, по желанию гражданина в документе могут быть указаны фамилия, имя и отчество этого гражданина.

В этом случае договор энергоснабжения с гарантирующим поставщиком считается заключенным на условиях, предусмотренных настоящим документом, с даты, соответствующей дате начала периода, за который гражданином произведена первая оплата электрической энергии этому гарантирующему поставщику.

В случае выявления факта потребления электрической энергии гражданином до даты начала расчетного периода, за который им произведена первая оплата гарантирующему поставщику, или при выявлении факта потребления электрической энергии этим гражданином без ее оплаты договор энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и указанным гражданином считается заключенным с даты технологического присоединения его энергопринимающего устройства к электрической сети в зоне деятельности такого гарантирующего поставщика или с даты приобретения указанным гражданином права собственности или иного законного права на это энергопринимающее устройство либо с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика соответствующей организации (в зависимости от того, какая дата наступила позднее), но не более чем за 3 года до выявления указанного факта.

Указанный гражданин, государственные и муниципальные органы, сетевые организации и исполнители коммунальных услуг представляют гарантирующему поставщику сведения об указанном гражданине, необходимые для исполнения договора энергоснабжения, с соблюдением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных.

74. В случае если гражданин, указанный в [пункте 71](#P1010) настоящего документа, имеет намерение заключить в простой письменной форме договор энергоснабжения с гарантирующим поставщиком, то он направляет гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства такого гражданина, заявление о заключении соответствующего договора с приложением к нему имеющихся у него на дату направления заявления документов из числа указанных в [пункте 34](#P470) настоящего документа.

По желанию указанный гражданин вправе приложить к заявлению на заключение договора подписанный им проект договора энергоснабжения или протокол разногласий к проекту договора энергоснабжения, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 33](#P463) настоящего документа.

Если представленных этим гражданином документов недостаточно для подтверждения выполнения условий, необходимых для заключения договора в соответствии с [пунктом 34](#P470) настоящего документа, и у такого гражданина отсутствуют соответствующие документы, соблюдение указанных условий должно быть проверено гарантирующим поставщиком самостоятельно.

Договор энергоснабжения, заключенный между гарантирующим поставщиком и указанным гражданином в письменной форме, должен соответствовать настоящему документу.

75. Договором энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и гражданином, указанным в [пункте 71](#P1010) настоящего документа, должен быть определен порядок возврата или перечисления организацией, утратившей статус гарантирующего поставщика, по заявлению такого гражданина, направленному в письменной форме в ее адрес, суммы платежей, излишне внесенных указанным гражданином по договору, обязательства по которому прекращаются.

Обязательства гарантирующего поставщика по продаже электрической энергии (мощности) и обязательства указанного гражданина по ее оплате по договору энергоснабжения, заключенному не в письменной форме, прекращаются с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика в соответствующей зоне деятельности другой организации либо с даты начала исполнения заключенного указанным гражданином договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией.

76. Гарантирующий поставщик не вправе устанавливать в договорах энергоснабжения с гражданами, указанными в [пункте 71](#P1010) настоящего документа, иные требования к приборам учета электрической энергии, кроме требований, предусмотренных [разделом X](#P1649) настоящего документа и иными нормативными правовыми актами. При этом установка приборов учета электрической энергии осуществляется лицом, на которое в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике возложена такая обязанность.

(п. 76 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100058) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

77. При возникновении у гражданина, указанного в [пункте 71](#P1010) настоящего документа, задолженности по оплате электрической энергии по договору, введение ограничения режима потребления в отношении такого гражданина осуществляется в соответствии с [Правилами](#P4956) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

IV. Порядок осуществления расчетов

за электрическую энергию (мощность), в том числе

при продаже по нерегулируемым ценам

78. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) осуществляются с учетом того, что:

стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100518) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), сбытовую надбавку, стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100518) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

В стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) потребителям (покупателям), учитывается оплата расходов гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по оплате услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемых такому гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в случае его соответствия критериям отнесения к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемых потребителям (покупателям), отвечающим критериям, определенным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456419&dst=100013) отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. N 114, осуществляется этими потребителями (покупателями) в соответствии с условиями договора, заключенного ими с указанным субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

78(1). Стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.), равна произведению суммарных за расчетный период объемов продажи электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа, и цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаемой в соответствии с [Основами ценообразования](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее - Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике).

(п. 78(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100181) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47; в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.10.2017 [N 1311](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=281823&dst=100016), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100412))

78(2). Стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, отобранных в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., а также на квалифицированном генерирующем объекте, отобранном в соответствии с [разделом XV](#P3195) настоящего документа, равна произведению суммарных за расчетный период объемов продажи электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа, и цены на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, в соответствии с договорами.

(п. 78(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100413) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100849) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

79. Расчетным периодом для осуществления расчетов потребителей (покупателей) с гарантирующими поставщиками является 1 месяц.

80. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) в отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, заключивших договор энергоснабжения с этим гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), рассчитывает и в информационных целях указывает в счетах для оплаты электрической энергии (мощности) отдельной строкой величину резервируемой максимальной мощности, определяемую в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100045) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319)

81. Граждане, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, обязаны вносить в его адрес оплату стоимости потребленной за расчетный период электрической энергии (мощности) не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Исполнители коммунальной услуги обязаны вносить в адрес гарантирующего поставщика оплату стоимости поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности) до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, если соглашением с гарантирующим поставщиком не предусмотрен более поздний срок оплаты.

Покупатели, приобретающие электрическую энергию для ее поставки населению, обязаны оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в объеме потребления населения за расчетный период до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

82. Если иное не установлено [пунктом 81](#P1044) настоящего документа, потребители (покупатели), приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, оплачивают электрическую энергию (мощность) гарантирующему поставщику в следующем порядке, кроме случаев, когда более поздние сроки установлены соглашением с гарантирующим поставщиком:

30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем (покупателем) в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

В случае если договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) заключается гарантирующим поставщиком с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, в нем предусматривается условие о предварительной оплате 50 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, до 1-го числа этого месяца, если иное не установлено договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

Соглашением между гарантирующим поставщиком и приобретающей у него электрическую энергию энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией указанное условие может быть заменено полностью или частично условием о предоставлении гарантирующему поставщику обеспечения исполнения обязательств по оплате по договору.

83. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены гарантирующему поставщику потребителем (покупателем) в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется:

на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен;

на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, - исходя из регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации регулируемых цен;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100072) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленных исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для категорий потребителей, по которым осуществляется дифференциация тарифов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100074) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100076) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

На отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, до определения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации используется регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100595) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для применения [пункта 82](#P1047) настоящего документа принимается равным определяемому в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее - максимальная мощность), и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

84. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного бездоговорного потребления электрической энергии (далее - стоимость объема бездоговорного потребления) рассчитывается сетевой организацией, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства лица, осуществлявшего бездоговорное потребление электрической энергии, и взыскивается такой сетевой организацией с указанного лица на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа.

Стоимость объема бездоговорного потребления за весь период его осуществления рассчитывается исходя из цены, по которой указанная сетевая организация приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объеме, не превышающем объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, за последний расчетный период, в отношении которого на момент составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии такая цена определена гарантирующим поставщиком и официально опубликована в соответствии с настоящим документом, и тарифа на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100137), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100027))

Абзацы третий - пятнадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100139) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810.

Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии (далее - стоимость объема безучетного потребления) рассчитывается и взыскивается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) с потребителя по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа.

Стоимость объема безучетного потребления по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), определяемым и применяемым в соответствии с настоящим документом за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии, а также условиями договора.

Стоимость объема бездоговорного потребления и стоимость объема безучетного потребления в отношении потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей определяются исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей и применяемых для расчетного периода, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. При этом для расчета стоимости бездоговорного потребления регулируемые цены (тарифы), установленные исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей, уменьшаются на величину налога на добавленную стоимость.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100305))

В случае если проект договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках (дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках), считается отозванным по основаниям, предусмотренным [абзацем шестым пункта 19(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2524) Правил технологического присоединения, стоимость объема бездоговорного потребления за весь период его осуществления рассчитывается исходя из увеличенной в 2 раза цены, по которой указанная сетевая организация приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объеме, не превышающем объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии, и тарифа на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477157&dst=100095) Правительства РФ от 01.04.2020 N 403; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100404) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178)

85. Расчеты между гарантирующим поставщиком и потребителем (покупателем) при получении гарантирующим поставщиком уведомления потребителя (покупателя) о намерении отказаться от исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у гарантирующего поставщика (далее - уведомление о расторжении или изменении договора), осуществляются на основании счета, который гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить потребителю (покупателю). Указанный счет включает в себя:

сумму задолженности потребителя (покупателя) по договору, о расторжении или изменении которого указано в уведомлении потребителя (покупателя), на дату получения уведомления (при ее наличии);

стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по договору до заявляемой потребителем (покупателем) в уведомлении даты его расторжения или изменения, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период (для территорий субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - исходя из утвержденных регулируемых тарифов на электрическую энергию (мощность)). Используемый при расчете стоимости электрической энергии (мощности) объем в случае расторжения договора определяется исходя из среднесуточного объема потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период, а в случае изменения договора - исходя из объемов, на которые будет уменьшена покупка электрической энергии (мощности) у гарантирующего поставщика, указанных в представленной потребителем (покупателем) гарантирующему поставщику в соответствии с [пунктом 50](#P663) настоящего документа выписке из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности);

абзацы четвертый - седьмой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100109) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

При получении энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией уведомления потребителя (покупателя) о намерении отказаться от исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) полностью (далее - уведомление о расторжении договора), эта организация в течение 5 рабочих дней со дня получения такого уведомления, если меньший срок не установлен соглашением сторон, обязана передать потребителю (покупателю) счет, включающий в себя положения, предусмотренные [абзацами вторым](#P1075) и [третьим](#P1076) настоящего пункта.

Выставленный гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в соответствии с настоящим пунктом счет должен быть оплачен потребителем (покупателем) не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения договора.

При наличии сумм, излишне внесенных потребителем (покупателем) в счет оплаты электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) направляет потребителю (покупателю) соответствующее извещение в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении или изменении договора от потребителя (покупателя).

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) лицо, уполномоченное в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа на совершение указанных действий, обязано обеспечить предоставление гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) показания приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату расторжения или изменения договора.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100060) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) должны быть произведены сторонами договора в сроки, предусмотренные настоящим документом, после определения за соответствующий расчетный период в соответствии с настоящим документом предельных уровней нерегулируемых цен для потребителей (покупателей) розничных рынков, функционирующих на территориях ценовых зон, и регулируемых цен, рассчитанных в соответствии с [разделом XII](#P2708) настоящего документа в отношении потребителей (покупателей) на розничных рынках, функционирующих на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и определенных в соответствии с [Основами ценообразования](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100086) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

V. Порядок определения и применения гарантирующими

поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен

на электрическую энергию (мощность) и структура

нерегулируемых цен на электрическую

энергию (мощность)

86. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее - предельные уровни нерегулируемых цен) за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией применяемых при определении предельных уровней тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, а также предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по группам (подгруппам) потребителей. Дифференциация предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) по высокому первому напряжению (ВН1) применяется только в отношении четвертой и шестой ценовых категорий.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100110) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

В случае если потребитель (покупатель) не уведомил гарантирующего поставщика о согласованной с сетевой организацией в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг величине максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя в точках поставки, в отношении которых заключен соответствующий договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), при применении предельных уровней нерегулируемых цен отнесение данного потребителя (покупателя) к подгруппам группы "прочие потребители" осуществляется в соответствии с величиной мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке (для потребителя (покупателя), осуществляющего расчеты по первой ценовой категории, - в соответствии с величиной мощности, равной произведению объема потребления электрической энергии, определенного в порядке, предусмотренном настоящим документом, для соответствующего потребителя и коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории; для потребителя (покупателя), осуществляющего расчеты по второй ценовой категории, - в соответствии с величиной мощности, равной сумме по всем зонам суток расчетного периода произведений объемов потребления электрической энергии для соответствующей зоны суток потребителем и коэффициента оплаты мощности для соответствующей зоны суток, определяемого коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящим документом).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100055) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

87. Гарантирующие поставщики рассчитывают значения предельных уровней нерегулируемых цен с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 96](#P1259) настоящего документа, по формулам расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и их составляющих согласно [Правилам](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179.

88. Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);

одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100520) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100522) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Указанные составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные [абзацами пятым](#P1108) и [шестым](#P1110) настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 101](#P1344) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100523) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории определяется в одноставочном выражении как сумма указанных составляющих предельного уровня нерегулируемых цен.

Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории, рассчитывается гарантирующим поставщиком как сумма следующих величин:

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая за соответствующий расчетный период по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с [пунктом 100](#P1329) настоящего документа;

произведение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке, определенной коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с [пунктом 100](#P1329) настоящего документа, и коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории.

Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяется гарантирующим поставщиком как отношение следующих величин:

положительная разница между суммой объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период на оптовом рынке, определенного коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка, и величины мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, в отношении которых осуществляется почасовой учет объемов производства и потребления, для поставки своим потребителям (покупателям), энергопринимающие устройства которых расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, и суммой величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за соответствующий расчетный период потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, и объема потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100660) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

разница между суммой фактического объема потребления электрической энергии гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период, определяемого на оптовом рынке в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка, и объема покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, в отношении которых осуществляется почасовой учет объемов производства и потребления, для поставки своим потребителям (покупателям), энергопринимающие устройства которых расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, и суммой объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, населением и приравненными к нему категориями потребителей. В случае если указанная разница не является положительной, коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, принимается равным нулю.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100660) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

Величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, объекты по производству электрической энергии (мощности) которых оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы производства электрической энергии, определяется как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у таких производителей в часы для расчета величины мощности на розничном рынке, указанные в [пункте 95](#P1248) настоящего документа, которые публикуются коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка.

Величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, объекты по производству электрической энергии (мощности) которых не оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы производства электрической энергии, определяется расчетным способом в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа.

При определении коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории: объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по первой ценовой категории или одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), установленной для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и в случаях, предусмотренных [пунктом 58](#P705) настоящего документа, и соответствующая ему величина мощности принимаются равными нулю, а величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по второй ценовой категории или одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), дифференцированной по зонам суток, установленной для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется гарантирующим поставщиком как сумма по всем зонам суток расчетного периода объемов покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у указанных собственников и иных законных владельцев, умноженных на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток, определяемый коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящим документом, [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100661) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

При определении коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, гарантирующий поставщик учитывает объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках только в случаях, когда такие производители документально подтвердили, что на них не распространяется требование законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке. При этом объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, установленная генерирующая мощность объектов (частей объектов) по производству электрической энергии (мощности) которых равна либо превышает 25 МВт, учитываются гарантирующим поставщиком только при предоставлении такими производителями соответствующего подтверждения о нераспространении на них требования о реализации электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100076), от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100040), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100142), от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100047))

Объем потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей за соответствующий расчетный период для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, равен установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100048) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319)

Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяется гарантирующим поставщиком за соответствующий расчетный период как сумма по всем зонам суток расчетного периода произведений объемов потребления электрической энергии для соответствующей зоны суток потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, и коэффициента оплаты мощности для соответствующей зоны суток, определяемого коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящим документом, [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка.

Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, рассчитывается гарантирующим поставщиком за соответствующий расчетный период как сумма определяемых в соответствии с [пунктом 95](#P1248) настоящего документа величин мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям.

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) рассчитывается гарантирующим поставщиком исходя из данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определяемых в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа и используемых при расчете цены.

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории, определяется за расчетный период в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) с учетом данных, которые относятся к предыдущим расчетным периодам, в следующих случаях:

изменение объемов покупки либо ценовой категории потребителя (покупателя) гарантирующего поставщика на основании решения суда;

изменение объемов покупки электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика у производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке на основании решения суда;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100189) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

абзац утратил силу с 1 июля 2020 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100062) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554;

изменение составляющих предельных уровней нерегулируемых цен и иных параметров расчета, указанных в [пунктах 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=34) и [184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=42) Правил оптового рынка, в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае если эти изменения не были учтены при определении составляющих предельных уровней нерегулируемых цен и иных параметров расчета, указанных в [пунктах 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=34) и [184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=42) Правил оптового рынка, за расчетный период.

Средневзвешенные нерегулируемые цены электрической энергии (мощности) за предыдущие расчетные периоды изменению и перерасчету не подлежат.

Абзацы двадцать седьмой - двадцать девятый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100049) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319.

Гарантирующий поставщик публикует на своем сайте в сети "Интернет" не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, по форме в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

89. Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100526) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100528) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Указанные составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные [абзацами пятым](#P1147) и [шестым](#P1149) настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 101](#P1344) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100529) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории дифференцируется по зонам суток расчетного периода и определяется в одноставочном выражении как сумма указанных составляющих предельного уровня нерегулируемых цен.

Отнесение часов расчетного периода к зонам суток производится в соответствии с [решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465397&dst=100010) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов об интервалах тарифных зон суток.

90. Для первой и второй ценовых категорий нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) в рамках соответствующего предельного уровня нерегулируемых цен применяется гарантирующим поставщиком к объему покупки электрической энергии потребителем (покупателем) за расчетный период (с детализацией по зонам суток - для второй ценовой категории), из которого исключен фактический объем покупки в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей. При этом для второй ценовой категории в случае отсутствия учета по зонам суток в отношении объемов электрической энергии, поставляемой покупателем населению и приравненным к нему категориям потребителей, в каждой зоне суток доля покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей принимается равной доле совокупного объема покупки электрической энергии для указанных целей за расчетный период в фактическом совокупном объеме покупки электрической энергии потребителем (покупателем) за расчетный период.

91. Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100532) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100534) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Указанные в [абзацах втором](#P1157), [четвертом](#P1159), [пятом](#P1160) и [седьмом](#P1163) настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанная в [абзаце третьем](#P1158) и [шестом](#P1161) настоящего пункта составляющая предельного уровня нерегулируемых цен определяется в рублях за мегаватт. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные [абзацами шестым](#P1161) и [седьмым](#P1163) настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 101](#P1344) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100535) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории включает:

ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в [абзацах втором](#P1157), [четвертом](#P1159), [пятом](#P1160) и [седьмом](#P1163) настоящего пункта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100537) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

ставку за мощность, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в [абзацах третьем](#P1158) и [шестом](#P1161) настоящего пункта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100539) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

92. Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100541) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100543) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Указанные в [абзацах втором](#P1173), [четвертом](#P1175), [шестом](#P1177) и [восьмом](#P1180) настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанные в [абзацах третьем](#P1174), [пятом](#P1176) и [седьмом](#P1178) настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные [абзацами седьмым](#P1178) и [восьмым](#P1180) настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 101](#P1344) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100544) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории включает:

ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в [абзацах втором](#P1173), [четвертом](#P1175), [шестом](#P1177) и [восьмом](#P1180) настоящего пункта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100546) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

ставку за мощность, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в [абзацах третьем](#P1174) и [седьмом](#P1178) настоящего пункта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100548) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, величина которой определяется равной составляющей, указанной в [абзаце пятом](#P1176) настоящего пункта.

93. Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;

одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100550) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100552) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Указанные в [абзацах втором](#P1191), [четвертом](#P1193) - [девятом](#P1198) и [одиннадцатом](#P1201) настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанная в [абзацах третьем](#P1192) и [десятом](#P1199) настоящего пункта составляющая предельного уровня нерегулируемых цен определяется в рублях за мегаватт. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные [абзацами десятым](#P1199) и [одиннадцатым](#P1201) настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 101](#P1344) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100553) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории включает:

ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в [абзацах втором](#P1191), [восьмом](#P1197), [девятом](#P1198) и [одиннадцатом](#P1201) настоящего пункта, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется в порядке, предусмотренном [пунктом 95](#P1248) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100555) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком в отношении часа расчетного периода, величина которой определяется равной составляющей, указанной в [абзаце четвертом](#P1193) настоящего пункта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100125) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком в отношении часа расчетного периода, величина которой определяется равной составляющей, указанной в [абзаце пятом](#P1194) настоящего пункта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100126) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком равной абсолютному значению составляющей, указанной в [абзаце шестом](#P1195) настоящего пункта. В случае если составляющая, указанная в [абзаце шестом](#P1195) настоящего пункта, имеет положительный знак, то ставка должна применяться в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период. Если же составляющая, указанная в [абзаце шестом](#P1195) настоящего пункта, имеет отрицательный знак, ставка должна применяться в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100127) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком равной абсолютному значению составляющей, указанной в [абзаце седьмом](#P1196) настоящего пункта. В случае если составляющая, указанная в [абзаце седьмом](#P1196) настоящего пункта, имеет положительный знак, ставка должна применяться в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период. Если же составляющая, указанная в [абзаце седьмом](#P1196) настоящего пункта, имеет отрицательный знак, то ставка должна применяться в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100128) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

ставку за мощность, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в [абзацах третьем](#P1192) и [десятом](#P1199) настоящего пункта, в рамках которой ставка за мощность нерегулируемой цены применяется в порядке, предусмотренном [пунктом 95](#P1248) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100556) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

94. Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;

ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100559) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100561) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Указанные в [абзацах втором](#P1219), [четвертом](#P1221) - [десятом](#P1227) и [двенадцатом](#P1230) настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанные в [абзацах третьем](#P1220), [девятом](#P1226) и [одиннадцатом](#P1228) настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные [абзацами одиннадцатым](#P1228) и [двенадцатым](#P1230) настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с [пунктом 101](#P1344) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100562) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории включает:

ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в [абзаце втором](#P1219), [восьмом](#P1225), [десятом](#P1227) и [двенадцатом](#P1230) настоящего пункта, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется в порядке, предусмотренном [пунктом 95](#P1248) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100564) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком в отношении часа расчетного периода, величина которой определяется равной оставляющей, указанной в [абзаце четвертом](#P1221) настоящего пункта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100133) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком в отношении часа расчетного периода, величина которой определяется равной составляющей, указанной в [абзаце пятом](#P1222) настоящего пункта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100134) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком равной абсолютному значению составляющей, указанной в [абзаце шестом](#P1223) настоящего пункта. В случае если составляющая, указанная в [абзаце шестом](#P1223) настоящего пункта, имеет положительный знак, то ставка должна применяться в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период. Если же составляющая, указанная в [абзаце шестом](#P1223) настоящего пункта, имеет отрицательный знак, то ставка должна применяться в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100135) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком равной абсолютному значению составляющей, указанной в [абзаце седьмом](#P1224) настоящего пункта. В случае если составляющая, указанная в [абзаце седьмом](#P1224) настоящего пункта, имеет положительный знак, то ставка должна применяться в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период. Если же составляющая, указанная в [абзаце седьмом](#P1224) настоящего пункта, имеет отрицательный знак, то ставка должна применяться в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100136) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

ставку за мощность, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в [абзацах третьем](#P1220) и [одиннадцатом](#P1228) настоящего пункта, в рамках которой ставка за мощность нерегулируемой цены применяется в порядке, предусмотренном [пунктом 95](#P1248) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100565) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, величина которой определяется равной составляющей, указанной в [абзаце девятом](#P1226) настоящего пункта.

95. Предельные уровни нерегулируемых цен для третьей - шестой ценовых категорий применяются в следующем порядке:

ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены в рамках ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории применяется к почасовому объему покупки электрической энергии потребителем (покупателем), из которого исключен объем покупки в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в соответствии с настоящим пунктом;

ставка за мощность нерегулируемой цены в рамках ставки за мощность предельного уровня применяется к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке за расчетный период;

ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей для четвертой и шестой ценовых категорий применяется к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с [пунктом 15(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101001) и [разделом X](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2557) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466533&dst=100029) Правительства РФ от 30.04.2020 N 628)

Исключение объемов покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей производится следующим образом:

при наличии учета по часам расчетного периода в отношении указанных объемов - согласно данным учета;

при отсутствии учета по часам расчетного периода в отношении указанных объемов в каждый час расчетного периода доля покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей принимается равной доле совокупного объема покупки электрической энергии в этих целях за расчетный период в фактическом совокупном объеме покупки электрической энергии потребителем (покупателем) за расчетный период.

Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителем (покупателем) за расчетный период, определяется как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя (покупателя), и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка.

Почасовые объемы потребления электрической энергии для расчета обязательств потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, определяются на основании показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии. В случае если приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, отсутствуют у потребителей, в отношении которых в соответствии с [пунктом 97](#P1273) настоящего документа не осуществляется расчет по первой и второй ценовым категориям, а также в случае недопуска к приборам учета, непредоставления показаний приборов учета, выявления фактов безучетного потребления электрической энергии и иных случаях, указанных в [разделе X](#P1649) настоящего документа, определение объемов потребления электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном [разделом X](#P1649) настоящего документа, с применением расчетных способов.

Часы для расчета величины мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке, опубликованные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка, публикуются гарантирующим поставщиком не позднее чем через 11 дней после окончания расчетного периода на его официальном сайте в сети "Интернет" или в официальном печатном издании.

96. Устанавливаются следующие особенности определения и применения гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен:

в случае заключения гарантирующим поставщиком свободного договора купли-продажи электрической энергии с производителем - участником оптового рынка в интересах всех обслуживаемых гарантирующим поставщиком потребителей (покупателей) в его зоне деятельности гарантирующий поставщик обращается к коммерческому оператору оптового рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в целях учета свободных договоров при определении составляющих предельных уровней нерегулируемых цен для соответствующего гарантирующего поставщика. Учет каждого из свободных договоров производится коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) только в случае, если соответствующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен будут снижены по сравнению с составляющими предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанными коммерческим оператором оптового рынка без учета свободного договора;

в случае присоединения энергопринимающих устройств потребителя (покупателя) к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен определяются за вычетом ставки для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии. При этом для расчетов с потребителем (покупателем) используются предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные гарантирующим поставщиком для наиболее высокого уровня напряжения, на котором объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) присоединены к электрическим сетям сетевой организации, скорректированные на ставку для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Указанные предельные уровни нерегулируемых цен используются гарантирующим поставщиком в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности), обеспеченных собственной выработкой производителя электрической энергии (мощности), в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя (покупателя) и объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности);

в случае заключения договора энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и потребителем (потребителями, входящими в одну группу лиц и (или) владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), которому преимущественно оказывает услуги по передаче электрической энергии сетевая организация, соответствующая установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, предельные уровни нерегулируемых цен для указанного потребителя (потребителей, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса) определяются исходя из соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен, увеличенных на плату за услуги по передаче электрической энергии для указанной сетевой организации;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100045) Правительства РФ от 07.07.2015 N 680)

в случае заключения между потребителем (покупателем) и гарантирующим поставщиком договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и используются гарантирующим поставщиком в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) потребителем (покупателем) по указанному договору;

в случае заключения между гарантирующим поставщиком и потребителем (покупателем) договора энергоснабжения, предусматривающего урегулирование услуг по передаче электрической энергии, при этом в случае если гарантирующим поставщиком в интересах указанного потребителя (покупателя) заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии только с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предельные уровни нерегулируемых цен для указанного потребителя (покупателя) определяются исходя из соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен для договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), увеличенных на плату за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

в случае если гарантирующим поставщиком в интересах потребителя (покупателя) заключены договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организацией (территориальными сетевыми организациями), предельные уровни нерегулируемых цен для указанного потребителя (покупателя) определяются раздельно для точек поставки, в отношении которых заключен такой договор с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, и точек поставки, в отношении которых договор заключен с территориальной сетевой организацией, исходя из соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен для договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), увеличенных на соответствующую плату за услуги по передаче электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100057) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

в случае заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в сетях сетевой организации предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и используются гарантирующим поставщиком в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях сетевой организации. При этом для определения предельных уровней в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы "прочие потребители" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100059) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100051) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319;

в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", при определении предельных уровней нерегулируемых цен подлежат применению установленные федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельные минимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100052) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319)

97. Гарантирующий поставщик определяет ценовую категорию для осуществления потребителем (покупателем в отношении потребителей) расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающего устройства потребителя (совокупности энергопринимающих устройств потребителя, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства) (далее - совокупность энергопринимающих устройств) в соответствии с порядком, изложенным в настоящем пункте.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.07.2013 [N 652](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150335&dst=100020), от 17.05.2016 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100088))

Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт (покупатели в отношении таких потребителей), осуществляют выбор ценовой категории самостоятельно с учетом положений настоящего пункта посредством уведомления гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии) и имеют право выбрать:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100089) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

В отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (далее - потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) не менее 670 кВт), до 1 июля 2013 г. ценовая категория определяется в порядке, установленном в настоящем пункте в отношении потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) менее 670 кВт, а с 1 июля 2013 г. (с 1 июля 2017 г. на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, с 1 июля года, следующего за годом включения территории, ранее технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, - на соответствующей территории) - без возможности выбора и применения в отношении потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) не менее 670 кВт первой и второй ценовых категорий в соответствии со следующими требованиями.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.05.2016 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100090), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100132), от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100036))

Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) не менее 670 кВт осуществляют выбор ценовой категории самостоятельно с учетом положений настоящего пункта посредством уведомления гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии) и имеют право выбрать:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100091) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

При этом в случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, для расчетов за электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) не менее 670 кВт применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.05.2016 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100091), от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100055))

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, применяется третья ценовая категория в отношении потребителей с максимальной мощностью энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства) не менее 670 кВт.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100133) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100056) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319)

Абзацы семнадцатый - восемнадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100057) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) на территориях, ранее технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами и включенных в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, применяются:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100037) Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

с даты включения - первая ценовая категория в случае, если по состоянию на дату, предшествующую дате включения, применялась одноставочная цена (тариф), и вторая ценовая категория в случае, если по состоянию на дату, предшествующую дате включения, применялась одноставочная цена (тариф), дифференцированная по 2 или 3 зонам суток, и четвертая ценовая категория в случае, если по состоянию на дату, предшествующую дате включения, применялась трехставочная цена (тариф);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100039) Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

с 1 июля года, следующего за годом включения, - третья ценовая категория в отношении потребителей с максимальной мощностью энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства) не менее 670 кВт.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100040) Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

Изменение ценовой категории в рамках требований, предусмотренных настоящим пунктом, осуществляется путем направления уведомления гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, если иное не предусмотрено настоящим документом, а также указанными [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования.

Гарантирующий поставщик обязан производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении об изменении ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором потребитель (покупатель) направил соответствующее уведомление, но не ранее:

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100064) Правительства РФ от 30.12.2017 N 1707)

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100143) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810.

Потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе к объектам и (или) их частям, переданным организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в аренду территориальным сетевым организациям (покупатели в отношении таких потребителей), а также потребители, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям территориальной сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, выбирают между четвертой и шестой ценовыми категориями. При этом указанные потребители (покупатели) имеют право выбрать шестую ценовую категорию, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток. При этом в случае отсутствия уведомления о выборе четвертой или шестой ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) в отношении указанных потребителей (покупателей) применяется четвертая ценовая категория.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100552) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

Потребители, в отношении энергопринимающих устройств которых ими заключен договор, указанный в [абзаце втором пункта 64](#P742) настоящего документа (за исключением владельцев объектов микрогенерации) (покупатели в отношении таких потребителей), имеют право выбрать между третьей - шестой ценовыми категориями в порядке, предусмотренном настоящим пунктом. При этом в случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) с потребителями, в отношении энергопринимающих устройств которых ими заключен договор, указанный в [абзаце втором пункта 64](#P742) настоящего документа (за исключением владельцев объектов микрогенерации) (с покупателями в отношении таких потребителей), применяется третья ценовая категория.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100067) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

Оплата электрической энергии (мощности) потребителями (покупателями), не выбравшими для расчетов с гарантирующим поставщиком пятую и шестую ценовые категории, производится исходя из фактических объемов потребления за соответствующий расчетный период.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100066) Правительства РФ от 30.12.2017 N 1707.

98. Предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий, предусмотренных [пунктом 86](#P1092) настоящего документа, публикуются гарантирующим поставщиком на его официальном сайте в сети "Интернет" или в официальном печатном издании по форме согласно [Правилам](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

Предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения потребителей (покупателей) в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

Гарантирующий поставщик направляет в совет рынка в срок, не превышающий 16 дней со дня окончания расчетного периода, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным гарантирующим поставщиком, являющимся участником оптового рынка, следующую информацию:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100597) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории;

составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) по первой ценовой категории, указанные в [пункте 88](#P1104) настоящего документа;

информация о данных, которые относятся к предыдущим расчетным периодам и учитываются в случаях, предусмотренных настоящим документом, при определении средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей (покупателей), выбравших для расчетов первую ценовую категорию, а также о причинах, вызвавших необходимость такого учета;

предельные уровни нерегулируемых цен для первой - шестой ценовых категорий;

составляющие предельных уровней нерегулируемых цен электрической энергии (мощности), использованные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней цен за расчетный период для первой - шестой ценовых категорий;

нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) (ставки нерегулируемых цен) для первой - шестой ценовых категорий в рамках соответствующих предельных уровней (ставок предельных уровней).

99. В случае если гарантирующий поставщик, функционирующий на территории субъекта Российской Федерации, входящего в ценовую зону оптового рынка, в соответствии с [пунктом 13](#P319) настоящего документа приобретает электрическую энергию (мощность) у гарантирующих поставщиков - участников оптового рынка, функционирующих на территории того же субъекта Российской Федерации, то этот гарантирующий поставщик, покупающий электрическую энергию (мощность), определяет предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории в соответствии с положениями настоящего раздела при условии применения вместо средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), рассчитываемой в соответствии с [пунктом 88](#P1104) настоящего документа, средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), покупаемую у указанных гарантирующих поставщиков, продающих электрическую энергию (мощность). Эта цена определяется как отношение следующих величин:

разница между стоимостью покупки электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщиком, покупающим электрическую энергию (мощность), у указанных гарантирующих поставщиков, продающих электрическую энергию (мощность), за соответствующий расчетный период, и суммой стоимости объемов электрической энергии (мощности) тех потребителей гарантирующего поставщика, покупающего электрическую энергию (мощность), к которым применяются вторая - шестая ценовые категории, рассчитанной исходя из нерегулируемых цен, определяемых гарантирующими поставщиками, продающими электрическую энергию (мощность), и стоимости объемов электрической энергии (мощности) населения и приравненных к нему категорий потребителей гарантирующего поставщика, покупающего электрическую энергию (мощность);

объемы электрической энергии (мощности) потребителей гарантирующего поставщика, покупающего электрическую энергию (мощность), в отношении которых этим гарантирующим поставщиком применяется первая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для остальных ценовых категорий этот гарантирующий поставщик, покупающий электрическую энергию (мощность), рассчитывает в соответствии с положениями настоящего раздела при условии применения нерегулируемых цен в рамках увеличенных на сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, покупающего электрическую энергию (мощность), определяемых гарантирующими поставщиками, продающими электрическую энергию (мощность), предельных уровней нерегулируемых цен для соответствующих ценовых категорий с учетом долей покупки у указанных гарантирующих поставщиков.

Рассматриваемый в настоящем пункте гарантирующий поставщик, покупающий электрическую энергию (мощность), публикует предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий и их составляющие на своем официальном сайте в сети "Интернет" или в официальном печатном издании по форме согласно [Правилам](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) не позднее 18 дней по окончании расчетного периода.

100. Для определения и применения гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен коммерческий оператор оптового рынка в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящим документом, [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка, [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикует на своем официальном сайте в сети "Интернет" следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен и параметры, используемые для расчета:

фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая за соответствующий расчетный период по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

средневзвешенная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100567) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

101. При определении предельных уровней нерегулируемых цен гарантирующий поставщик применяет установленные тарифы (ставки тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированные по уровням напряжения, опубликованные в установленном порядке.

При определении предельных уровней нерегулируемых цен гарантирующий поставщик определяет и применяет значение платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, равное отношению расчетной стоимости услуг инфраструктурных организаций оптового рынка, оказываемых гарантирующему поставщику, к сумме объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой - шестой ценовым категориям, населением и приравненными к нему категориями потребителей, уменьшенной на объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), приобретенный гарантирующим поставщиком у энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций в соответствии с [пунктом 58](#P705) настоящего документа.

Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка, оказываемых гарантирующему поставщику, определяется и публикуется коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка определяется с применением:

предельного уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей;

цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;

размера платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, определяется в одноставочном выражении.

При определении предельных уровней нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий гарантирующий поставщик рассчитывает плату за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии как произведение средневзвешенной цены оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и коэффициента оплаты услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителями, рассчитывающимися по первой и второй ценовым категориям.

Коэффициент оплаты услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителями, рассчитывающимися по первой и второй ценовым категориям, определяется гарантирующим поставщиком как отношение следующих величин:

положительная разница между объемом фактического пикового потребления гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период на оптовом рынке и суммой величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за соответствующий расчетный период потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, и объема потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей;

объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям. В случае если указанная величина равна нулю, коэффициент оплаты услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителями, рассчитывающимися по первой и второй ценовым категориям, принимается равным нулю.

Указанная в [абзаце десятом](#P1353) настоящего пункта сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за соответствующий расчетный период потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, а также указанный в [абзаце одиннадцатом](#P1354) настоящего пункта объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, не включают соответственно сумму величин мощности потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, и объем потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, в отношении которых электрическая энергия (мощность) приобретается гарантирующим поставщиком у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации в соответствии с [пунктом 58](#P705) настоящего документа.

При определении предельных уровней нерегулируемых цен для третьей - шестой ценовых категорий плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии принимается гарантирующим поставщиком равной средневзвешенной цене оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включаются в плату за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии и плату за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

(п. 101 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100569) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

102. В случае если в качестве потребителя по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) выступает сетевая организация, приобретающая электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь, определение ценовой категории осуществляется в соответствии с условиями настоящего раздела, предусмотренными для потребителей с максимальной мощностью менее 670 кВт. Определение и применение предельных уровней нерегулируемых цен осуществляется в порядке, изложенном в настоящем разделе, с учетом особенностей [пункта 96](#P1259) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100191) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

VI. Особенности функционирования розничных рынков

в отдельных частях ценовых зон оптового рынка

103. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100058) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319.

104. Гарантирующие поставщики, являющиеся субъектами оптового рынка, функционирующие на отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, продают электрическую энергию (мощность) на розничных рынках в границах своих зон деятельности в качестве гарантирующих поставщиков потребителям (покупателям), за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), рассчитанных в соответствии с настоящим документом с учетом объемов электрической энергии и мощности, приобретаемых по регулируемым договорам на оптовом рынке (за исключением регулируемых договоров, заключаемых для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и приравненных к нему категорий потребителей), и индикативных цен на электрическую энергию и мощность, установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствующем субъекте Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100069) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

105. Если договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) заключается гарантирующим поставщиком, указанным в [пункте 104](#P1366) настоящего документа, с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, то в таком договоре помимо условия о предварительной оплате электрической энергии (мощности) должно также быть условие о предоставлении энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией обеспечения исполнения ею обязательств по оплате по такому договору в виде предоставления безотзывной банковской гарантии либо государственной или муниципальной гарантии на весь срок действия договора, если иное не установлено соглашением сторон.

106. Для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком, указанным в [пункте 104](#P1366) настоящего документа, энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, помимо документов, предусмотренных [пунктом 34](#P470) настоящего документа, представляет гарантирующему поставщику заверенные надлежащим образом копии документов (в том числе соответствующих договоров и решений) о предоставлении обеспечения исполнения ею обязательств по оплате по договору в виде безотзывной банковской гарантии либо государственной или муниципальной гарантии.

В случае непредставления энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией документов о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по договору в виде указанной гарантии гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) уведомляет об этом энергосбытовую (энергоснабжающую) организацию способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления, и в течение 30 дней со дня получения от нее таких документов рассматривает ее заявление о заключении договора в соответствии с порядком, установленным [пунктом 39](#P524) настоящего документа.

Размер указанной гарантии в обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), предоставляемой энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией гарантирующему поставщику, должен быть не менее стоимости электрической энергии (мощности) в объеме фактического потребления в предыдущем году теми потребителями, в целях обслуживания которых эта энергосбытовая (энергоснабжающая) организация заключает договор с гарантирующим поставщиком.

Срок, на который предоставляется указанная гарантия, должен быть не менее 1 года. В случае если срок действия заключенного энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией с гарантирующим поставщиком договора менее 1 года, указанная гарантия должна предоставляться на весь срок действия такого договора.

В случае если срок действия заключенного энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией с гарантирующим поставщиком договора составляет более 1 года, обеспечение исполнения обязательств на каждый следующий год его действия должно быть предоставлено энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией гарантирующему поставщику не позднее чем за 60 дней до начала следующего года, кроме случаев, когда ранее предоставленная гарантия продолжает действовать на весь или часть следующего года.

В случае если вследствие неисполнения либо ненадлежащего исполнения энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией обязательств по договору гарантирующим поставщиком будет реализована предоставленная ему гарантия, энергосбытовая (энергоснабжающая) организация обязана не позднее 30 дней после этого представить гарантирующему поставщику документы, подтверждающие возобновление гарантии в требуемом в соответствии с настоящим пунктом размере.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией установленных договором обязательств по оплате, в том числе предварительной (если при этом энергосбытовая (энергоснабжающая) организация в установленные в настоящем пункте сроки после заключения договора не предоставила указанную гарантию, либо срок действия ранее предоставленной гарантии истек, либо не была возобновлена гарантия, ранее предоставленная и реализованная гарантирующим поставщиком), гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться полностью от исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенного энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, путем направления уведомления в соответствии с [пунктом 53](#P674) настоящего документа, что влечет за собой расторжение такого договора.

VII. Основные положения функционирования розничных

рынков электрической энергии на территориях неценовых зон

оптового рынка

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100092) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

107. Функционирование розничных рынков на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, осуществляется в соответствии с [разделами I](#P131) - [IV](#P1027) и [IX](#P1541) - [XI](#P2212) настоящего документа с учетом указанных в настоящем разделе положений.

Регулируемые цены на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей (далее - конечные регулируемые цены), за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в соответствии с [разделом XII](#P2708) настоящего документа по следующим ценовым категориям:

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Конечные регулируемые цены дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, а также по группам (подгруппам) потребителей, предусмотренным дифференциацией сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

108. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) определяет ценовую категорию для осуществления потребителем (покупателем в отношении потребителя) расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) потребителя электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Потребитель, максимальная мощность энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) которого в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт (покупатель в отношении такого потребителя), осуществляет выбор ценовой категории самостоятельно с учетом положений настоящего пункта посредством уведомления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации и имеет право выбрать:

первую ценовую категорию - при условии выбора потребителем одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора потребителем одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора потребителем одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора потребителем двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без возможности выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим пунктом;

пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора потребителем одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора потребителем двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без возможности выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим пунктом, а также при включении в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Выбранная потребителем ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие выбранных таким потребителем тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) применяется первая ценовая категория, в случае если по состоянию на 30 июня 2016 г. применялась одноставочная цена (тариф), вторая ценовая категория, в случае если по состоянию на 30 июня 2016 г. применялась одноставочная цена (тариф), дифференцированная по 2 или 3 зонам суток времени, и четвертая ценовая категория, в случае если по состоянию на 30 июня 2016 г. применялась трехставочная цена (тариф).

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) на территории, которая присоединяется к Единой энергетической системе России и включается в состав [территорий](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100976), которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, со дня указанного включения ценовая категория применяется в следующем порядке:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100107) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

с 1-го числа месяца, следующего за датой присоединения, - первая ценовая категория в случае, если по состоянию на день, предшествующий дате присоединения, применялась одноставочная цена (тариф), вторая ценовая категория в случае, если по состоянию на день, предшествующий дате включения, применялась одноставочная цена (тариф), дифференцированная по 2 или 3 зонам суток, и четвертая ценовая категория в случае, если по состоянию на день, предшествующий дате включения, применялась трехставочная цена (тариф);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100109) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

с 1 июля года, следующего за годом присоединения, - четвертая ценовая категория в отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) которых составляет не менее 670 кВт.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100110) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

Потребитель, максимальная мощность энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (покупатель в отношении такого потребителя), осуществляет выбор ценовой категории в порядке, установленном настоящим пунктом, без возможности выбора и применения первой и второй ценовых категорий.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100059) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319)

Потребитель, максимальная мощность энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (покупатель в отношении такого потребителя), выбирает между третьей - шестой ценовыми категориями. При этом указанный потребитель (покупатель) имеет право выбрать пятую или шестую ценовые категории, если энергопринимающее устройство (совокупности энергопринимающих устройств), в отношении которого приобретается электрическая энергия (мощность), оборудовано приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток. При этом в случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй, ценовых категорий для расчетов за электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) не менее 670 кВт применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100069) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306)

Изменение ценовой категории в рамках положений, предусмотренных настоящим пунктом, осуществляется путем направления уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (на расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, если иное не предусмотрено [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) обязан производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении об изменении ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором потребитель (покупатель) направил соответствующее уведомление, но не ранее:

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям).

В случае если в качестве потребителя по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) выступает сетевая организация, приобретающая электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь, определение ценовой категории осуществляется в соответствии с положениями настоящего пункта, предусмотренными для потребителей с максимальной мощностью менее 670 кВт.

109. Оплата электрической энергии (мощности) потребителями (покупателями), не выбравшими для расчетов с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) пятую и шестую ценовые категории, производится исходя из фактических объемов потребления за соответствующий расчетный период.

Потребитель (покупатель), приобретающий или имеющий намерение приобретать электрическую энергию в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, при условии оборудования точек поставки по договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, вправе потребовать, а гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) обязан включить в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условие о планировании им объемов потребления электрической энергии по часам суток, которое должно включать:

обязанность потребителя (покупателя) сообщать гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя) с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня;

обязанность потребителя (покупателя) оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены настоящим документом.

110. Значения конечных регулируемых цен и их составляющих для соответствующих ценовых категорий публикуются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на его официальном сайте в сети "Интернет" по форме согласно [приложению N 2(1)](#P3634) не позднее чем через 17 дней после окончания расчетного периода.

Конечные регулируемые цены, а также составляющие их расчета доводятся до сведения потребителей (покупателей) в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) направляет в совет рынка в срок, не превышающий 18 дней со дня окончания расчетного периода, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), являющимся участником оптового рынка, следующую информацию:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100600) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

значение средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности), используемой для расчета регулируемой цены для первой ценовой категории;

значения составляющих расчета средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности) по первой ценовой категории, указанных в [разделе XII](#P2708) настоящего документа;

информация о данных, которые относятся к предыдущим расчетным периодам и учитываются в случаях, предусмотренных настоящим документом, при определении средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей (покупателей), выбравших для расчетов первую ценовую категорию, а также о причинах, вызвавших необходимость такого учета;

значения конечных регулируемых цен для первой - шестой ценовых категорий;

значения составляющих конечных регулируемых цен электрической энергии (мощности), использованных гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) при расчете конечных регулируемых цен за расчетный период для первой - шестой ценовых категорий, указанных в [разделе XII](#P2708) настоящего документа.

111. Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в точках поставки по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа с использованием приборов учета и (или) расчетных способов.

Объем мощности, к которому в соответствии с [разделом XII](#P2708) настоящего документа применяется ставка на мощность конечных регулируемых цен для третьей - шестой ценовых категорий, равен величине мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителем (покупателем) гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), определяемой как среднее арифметическое значение из почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для цели определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающего этого потребителя (покупателя).

Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) - участника оптового рынка по соответствующей зоне деятельности в соответствии с настоящим пунктом и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка определяет и публикует не позднее 14 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети "Интернет" для каждого рабочего дня расчетного периода час для расчета величины мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке.

Часы для расчета величины мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке за расчетный период, опубликованные организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в соответствии с настоящим пунктом, публикуются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) не позднее 16 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети "Интернет".

Объем мощности, к которому в соответствии с [разделом XII](#P2708) настоящего документа применяется ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая величину расходов на содержание электрических сетей, в составе конечных регулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, равен величине мощности, используемой для определения размера обязательств потребителя (покупателя) по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с [пунктом 15(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101240) и [разделом X](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2557) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466533&dst=100029) Правительства РФ от 30.04.2020 N 628)

Почасовые объемы потребления электрической энергии для расчета обязательств потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, определяются на основании показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии. В случае если приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, отсутствуют у потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, а также в случае недопуска к приборам учета, непредоставления показаний приборов учета, выявления фактов безучетного потребления электрической энергии и иных случаях, указанных в [разделе X](#P1649) настоящего документа, определение объемов потребления электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном [разделом X](#P1649) настоящего документа, с применением расчетных способов.

112. В случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у иных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) - участников оптового рынка, функционирующих на территории того же субъекта Российской Федерации, то этот гарантирующий поставщик, покупающий электрическую энергию (мощность), определяет значения конечных регулируемых цен для первой ценовой категории в соответствии с [разделом XII](#P2708) настоящего документа при условии применения вместо средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), рассчитываемой в соответствии с [разделом XII](#P2708) настоящего документа, средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), покупаемую у указанных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций), продающих электрическую энергию (мощность). Эта цена определяется как отношение следующих величин:

разница между стоимостью покупки электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщиком, покупающим электрическую энергию (мощность), у указанных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций), продающих электрическую энергию (мощность), за соответствующий расчетный период и суммой стоимости объемов электрической энергии (мощности) тех потребителей гарантирующего поставщика, покупающего электрическую энергию (мощность), к которым применяются вторая - шестая ценовые категории, рассчитанной исходя из конечных регулируемых цен, определяемых гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями), продающими электрическую энергию (мощность), и стоимости объемов электрической энергии (мощности) населения и приравненных к нему категорий потребителей гарантирующего поставщика, покупающего электрическую энергию (мощность);

объемы электрической энергии (мощности) потребителей гарантирующего поставщика, покупающего электрическую энергию (мощность), в отношении которых этим гарантирующим поставщиком применяется первая ценовая категория.

Значения конечных регулируемых цен для остальных ценовых категорий этот гарантирующий поставщик, покупающий электрическую энергию (мощность), рассчитывает в соответствии с [разделом XII](#P2708) настоящего документа с использованием составляющих конечных регулируемых цен, за исключением сбытовой надбавки, определяемых для своих потребителей (покупателей) гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями), продающими электрическую энергию (мощность) для соответствующих ценовых категорий.

В случае если энергосбытовая, энергоснабжающая организация приобретает электрическую энергию (мощность) у гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) - участников оптового рынка, функционирующих на территории того же субъекта Российской Федерации, то такая энергосбытовая, энергоснабжающая организация не может применять в расчетах с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) - участником оптового рынка, функционирующим на территории того же субъекта Российской Федерации, ценовую категорию, отличную от той, которая применялась в расчетах с потребителями, в интересах которых такой энергосбытовой, энергоснабжающей организацией осуществляется покупка электрической энергии (мощности) у указанных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) - участников оптового рынка.

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), покупающий электрическую энергию (мощность), публикует значения конечных регулируемых цен для ценовых категорий и их составляющие на своем официальном сайте в сети "Интернет" по форме, предусмотренной [приложением N 2(1)](#P3634) к настоящему документу, не позднее 18 дней по окончании расчетного периода.

113. Производители электрической энергии (мощности), функционирующие на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, на которых распространяется требование законодательства Российской Федерации об электроэнергетике в части реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке, до получения статуса субъекта оптового рынка участвуют в отношениях, связанных с куплей-продажей электрической энергии (мощности) на основании договоров с гарантирующим поставщиком.

Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующие на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением случая, предусмотренного [пунктом 65(1)](#P790) настоящего документа, осуществляют продажу электрической энергии (мощности) гарантирующему поставщику, в границах зоны деятельности которого расположены точки поставки, в которых исполняются обязательства производителя электрической энергии (мощности) по поставке электрической энергии (мощности).

Существенными условиями договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика с производителем электрической энергии (мощности) являются:

существенные условия соответствующего договора, указанные в [абзацах втором](#P578), [третьем](#P579), [пятом](#P582), [шестом](#P583), [десятом](#P588) и [пятнадцатом пункта 40](#P594) настоящего документа;

обеспечение производителем электрической энергии (мощности) наличия и надлежащего функционирования приборов учета, установленных в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности), относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы производства электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также обязанность производителя электрической энергии (мощности) передавать показания таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки, указанные в [разделе X](#P1649) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100063) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

соответствующий настоящему документу порядок передачи таким производителем почасовых договорных объемов продажи электрической энергии (мощности) по договору;

соответствующий настоящему документу порядок определения объема производства электрической энергии (мощности) за расчетный период;

соответствующий настоящему документу порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности);

иные установленные настоящим документом условия, обязательные при заключении договора с производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Стоимость поставленной по указанному договору за расчетный период электрической энергии (мощности)  определяется по формуле (рублей):



где:

 - договорный объем производства электрической энергии в час (h) расчетного периода (m), заявленный производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) гарантирующему поставщику в срок не позднее 2 суток до начала фактической поставки (если договором не установлен иной срок уведомления) (МВт·ч);

 - ставка платы за электрическую энергию двухставочного тарифа, установленного исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) (рублей/МВт·ч);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

 - изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактического объема производства электрической энергии производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) от договорного объема в час (h) расчетного периода (m) (рублей);

 - объем мощности за расчетный период (m) производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r), учтенный в прогнозном балансе на период регулирования, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с соответствующим гарантирующим поставщиком (МВт);

 - ставка платы за электрическую мощность двухставочного тарифа, установленного исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) (рублей/МВт).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактического объема производства электрической энергии производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) от договорного объема в час (h) расчетного периода (m)  определяется гарантирующим поставщиком по формуле (рублей):



где:

 - фактический объем производства электрической энергии производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) в час (h) расчетного периода (m) (МВт·ч);

 - договорный объем производства электрической энергии в час (h) расчетного периода (m), заявленный производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) гарантирующему поставщику в срок не позднее 2 суток до начала фактической поставки (если договором не установлен иной срок уведомления) (МВт·ч);

 - ставка платы за электрическую энергию двухставочного тарифа, установленного исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) (рублей/МВт·ч);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

 - коэффициент отклонения фактического почасового объема производства электрической энергии от договорного почасового объема в сторону увеличения фактического объема над договорным, равный 1, в случае если указанное отклонение обусловлено командой субъекта оперативно-диспетчерского управления, и равный нулю в иных случаях;

 - коэффициент отклонения фактического почасового объема производства электрической энергии от договорного почасового объема в сторону уменьшения фактического объема относительно договорного, равный 1, в случае если указанное отклонение обусловлено командой субъекта оперативно-диспетчерского управления, и равный 1,5 в иных случаях.

VIII. Основные положения функционирования розничных рынков

в технологически изолированных территориальных

электроэнергетических системах и на территориях,

технологически не связанных с Единой энергетической

системой России и технологически изолированными

территориальными электроэнергетическими системами

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100193) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

114. Функционирование розничных рынков в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, осуществляется в соответствии с [разделами I](#P131) - [IV](#P1027), [IX](#P1541) - [XV](#P3195) настоящего документа с учетом указанных в настоящем разделе положений.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100195), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100850))

115. Гарантирующие поставщики, зоны деятельности которых расположены в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и граничат между собой, заключают договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в объемах, не использованных потребителями (покупателями) в зоне деятельности одного из этих гарантирующих поставщиков и необходимых для снабжения электрической энергией потребителей (покупателей) в зоне деятельности другого гарантирующего поставщика.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100196) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

115(1). Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, функционирующие в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, обязаны представлять в организацию коммерческой инфраструктуры документы и (или) информацию о состоянии расчетов с субъектами розничных рынков.

Указанные гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации представляют документы и (или) информацию о состоянии расчетов с субъектами розничных рынков в случае получения от организации коммерческой инфраструктуры запроса об их представлении. В состав указанной информации входит информация о состоянии расчетов с субъектами розничных рынков за поставленную электрическую энергию и информация о состоянии расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

Информация передается в организацию коммерческой инфраструктуры в электронном виде способом и в сроки, которые указаны в таком запросе, в форме документов, содержащих указанную информацию, формат и правила оформления которых определяются наблюдательным советом совета рынка и размещаются на официальном сайте совета рынка в сети "Интернет". При этом срок представления такой информации, указанный в запросе, не должен составлять менее 15 календарных дней со дня получения запроса.

(п. 115(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474725&dst=100077) Правительства РФ от 17.04.2024 N 486)

116. Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющие на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, продают электрическую энергию (мощность), произведенную на указанных генерирующих объектах гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого располагаются указанные объекты, по регулируемым ценам (тарифам), устанавливаемым в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, в объемах, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), за исключением объемов электрической энергии (мощности), поставляемых по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным между таким производителем и потребителями в отношении объектов потребления, введенных в эксплуатацию после 1 июля 2017 г.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100071) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющие на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, вправе заключить договоры, указанные в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", в отношении электрической энергии, потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г. При этом такие договоры могут быть заключены в том числе в отношении генерирующих объектов и (или) объектов потребления, ввод в эксплуатацию которых предполагается в будущем.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100072) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

Электрическая энергия (мощность), произведенная на квалифицированных генерирующих объектах, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением объемов электрической энергии (мощности), поставляемых по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным между владельцами таких генерирующих объектов и потребителями, в отношении объектов потребления, введенных в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., продается гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого расположены точки поставки таких генерирующих объектов, по ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемым в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

(п. 116 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100037) Правительства РФ от 31.12.2019 N 1947)

116(1). Выбор варианта цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком, энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией на розничном рынке осуществляется в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100042) Правительства РФ от 31.12.2019 N 1947)

Величина мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) гарантирующему поставщику, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах за расчетный период, определяется как среднее арифметическое значение из почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы максимальной фактической пиковой нагрузки в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100201) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

Час максимальной фактической пиковой нагрузки в отношении суток одинаков для всех потребителей (покупателей) и определяется для каждых рабочих суток расчетного периода субъектом оперативно-диспетчерского управления как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по данной системе в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100053) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

Часы максимальной фактической пиковой нагрузки публикуются субъектом оперативно-диспетчерского управления на своем официальном сайте в сети "Интернет" или в официальном печатном издании не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100053) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

Объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем (покупателем) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в соответствии с [пунктом 15(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101240) и [разделом X](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2557) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2019 [N 1947](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100044), от 30.04.2020 [N 628](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466533&dst=100029))

Почасовые объемы потребления электрической энергии для расчета обязательств потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по трехставочным ценам (тарифам), определяемым и применяемым в соответствии с [Основами ценообразования](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, определяются на основании показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии. В случае если приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, отсутствуют у потребителей, осуществляющих расчеты по трехставочным ценам (тарифам), а также в случае недопуска к приборам учета, непредоставления показаний приборов учета, выявления фактов безучетного потребления электрической энергии и в иных случаях, указанных в [разделе X](#P1649) настоящего документа, определение объемов потребления электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном [разделом X](#P1649) настоящего документа, с применением расчетных способов.

(п. 116(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191996&dst=100149) Правительства РФ от 11.08.2014 N 792)

116(2). В технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, точка (точки) поставки по договору, указанному в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", соответствует (соответствуют) точке (точкам) присоединения энергопринимающих устройств объектов, введенных в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., к электрической сети.

Сумма почасовых объемов продажи электрической энергии (мощности) по такому договору не может превышать соответствующий объем электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в соответствии с [абзацем двенадцатым пункта 60](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=432) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

(п. 116(2) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100074) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

117. Гарантирующие поставщики, зоны деятельности которых расположены на территории соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, представляют субъекту оперативно-диспетчерского управления уведомления о плановом почасовом потреблении электрической энергии (мощности) потребителями (покупателями) розничного рынка на такой территории не позднее чем за 48 часов до начала суток, в течение которых осуществляется производство (поставка) электрической энергии, для каждого часа указанных суток, а также уточненные данные - не позднее чем за 24 часа до начала таких суток. Производители электрической энергии (мощности), осуществляющие свою деятельность с использованием объектов по производству электрической энергии, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, представляют субъекту оперативно-диспетчерского управления:

а) не позднее чем за 48 часов до начала суток, в течение которых осуществляется производство (поставка) электрической энергии, для каждого часа указанных суток, а также не позднее чем за 24 часа до начала таких суток уведомления о готовности единиц генерирующего оборудования к выбору в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и о готовности генерирующего оборудования к работе в определенном технологическом режиме на каждый час соответствующих суток, содержащие следующую информацию:

актуальные технические параметры генерирующего оборудования, включая максимальные и минимальные допустимые значения активной мощности генерирующего оборудования (технический максимум и технический минимум, технологический минимум);

приоритеты включения генерирующего оборудования в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и приоритеты загрузки (включения объемов производства электрической энергии (мощности) единиц генерирующего оборудования, предусмотренные [подпунктами "б"](#P1525) - ["г" пункта 117(1)](#P1531) настоящего документа, в плановый почасовой график - для тепловых электростанций;

б) прогнозируемые производителем электрической энергии (мощности) графики нагрузки генерирующего оборудования с указанием объемов производства электрической энергии, предусмотренных [подпунктами "б"](#P1525) - ["г" пункта 117(1)](#P1531) настоящего документа, - в сроки, указанные в [подпункте "а"](#P1515) настоящего пункта;

в) информацию о фактической выработке электрической энергии за прошедшие сутки - до 7 часов 00 минут следующих суток.

(п. 117 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100054) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

117(1). Субъект оперативно-диспетчерского управления определяет состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и формирует на его основе плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе на предстоящие сутки, включающий объемы производства электрической энергии (мощности), в отношении которых производителями электрической энергии (мощности) представлены указанные в [пункте 117](#P1514) настоящего документа уведомления, с учетом следующей очередности включения объемов производства электрической энергии в такой плановый почасовой график:

а) в первую очередь включаются объемы электрической энергии:

обеспечивающие системную надежность путем поддержания заданных параметров функционирования технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы;

производимые на атомных электростанциях в части объемов, соответствующих требованиям технологического регламента эксплуатации атомных электростанций и иных нормативных правовых актов Российской Федерации об использовании атомной энергии;

б) во вторую очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

тепловыми электростанциями в части объемов, соответствующих производству электрической энергии в теплофикационном режиме;

гидроэлектростанциями в объеме производства электрической энергии, который необходимо произвести по технологическим причинам и в целях обеспечения экологической безопасности;

в) в третью очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

тепловыми электростанциями в части объемов, производимых с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа или продуктов его переработки;

квалифицированными генерирующими объектами;

г) в четвертую очередь включаются объемы производства электрической энергии в соответствии с заявленными производителем электрической энергии (мощности) приоритетами включения генерирующего оборудования в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и приоритетами загрузки генерирующего оборудования, обеспечивающими возможность исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), предусмотренным [абзацем вторым пункта 116](#P1495) настоящего документа, и (или) производства электрической энергии в объемах, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности).

(п. 117(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100061) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

117(2). Положения [пункта 117(1)](#P1521) настоящего документа не распространяются на случаи возникновения или угрозы возникновения в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе аварийного электроэнергетического режима.

(п. 117(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100073) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

117(3). Субъект оперативно-диспетчерского управления с учетом прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетический режим работы технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и формирует плановые почасовые графики нагрузки объектов по производству электрической энергии, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, с учетом очередности включения объемов производства электрической энергии в плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, указанной в [пункте 117(1)](#P1521) настоящего документа.

(п. 117(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100074) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

117(4). Сформированные субъектом оперативно-диспетчерского управления плановые почасовые графики нагрузки объектов по производству электрической энергии и диспетчерские команды (распоряжения) на их изменение являются обязательными для производителей электрической энергии (мощности).

В случае возникновения или угрозы возникновения аварийного электроэнергетического режима в работе энергосистемы производители электрической энергии (мощности) на розничном рынке, осуществляющие деятельность в пределах территории технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, корректируют графики нагрузки объектов по производству электрической энергии и осуществляют загрузку (разгрузку) генерирующего оборудования в соответствии с диспетчерскими командами (распоряжениями) субъекта оперативно-диспетчерского управления.

(п. 117(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100075) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

IX. Порядок взаимодействия субъектов розничных

рынков, участвующих в обороте электрической энергии,

с организациями технологической инфраструктуры

на розничных рынках

118. Технологическую инфраструктуру розничных рынков составляют сетевые организации, осуществляющие передачу электрической энергии, и субъект оперативно-диспетчерского управления, осуществляющий оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике на розничных рынках.

(п. 118 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100077) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

119. Порядок взаимодействия субъектов розничных рынков, участвующих в обороте электрической энергии, с сетевой организацией в целях осуществления технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, объектов по производству электрической энергии (мощности), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, определяется в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100064) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

120. Порядок взаимодействия субъектов розничных рынков, участвующих в обороте электрической энергии, с сетевой организацией в целях оказания услуг по передаче электрической энергии определяется в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

Абзац утратил силу с 1 сентября 2024 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100306) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195.

121. Порядок взаимодействия субъектов розничных рынков, участвующих в обороте электрической энергии, с сетевой организацией в связи с необходимостью введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителями - участниками розничных рынков, в том числе его уровня, в случае нарушения своих обязательств потребителями, а также в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварийных ситуаций определяется в соответствии с [Правилами](#P4956) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

В связи с выявлением факта бездоговорного потребления электрической энергии сетевая организация (лицо, не оказывающее услуги по передаче электрической энергии), к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии, обязана обеспечить введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления в отношении такого лица.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100087) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

При выявлении факта бездоговорного потребления сетевая организация (лицо, не оказывающее услуги по передаче электрической энергии), к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии, составляет в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа акт о неучтенном потреблении электрической энергии, в котором указывает определяемые в соответствии с [Правилами](#P4956) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии дату и время введения ограничения режима потребления в отношении такого лица, а также характеристики энергопринимающих устройств, в отношении которых вводится полное ограничение режима потребления.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100092), от 17.09.2018 [N 1096](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100070))

Абзацы четвертый - шестой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100097) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624.

122. В установленном настоящим документом порядке осуществляется взаимодействие субъектов розничных рынков, участвующих в обороте электрической энергии, с сетевой организацией в связи с:

приобретением электрической энергии (мощности) сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100145) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

осуществлением гарантирующим поставщиком действий по принятию на обслуживание потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены в границах зоны его деятельности, в случаях и в порядке перехода потребителей, установленных в [разделе II](#P248) настоящего документа;

выявлением сетевой организацией фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии в соответствии с настоящим документом;

организацией учета электрической энергии на розничном рынке в случаях и в порядке, установленных в [разделе X](#P1649) настоящего документа;

осуществлением информационного взаимодействия в соответствии с [пунктами 124](#P1568) - [127](#P1588) настоящего документа;

в иных случаях, определенных в настоящем документе.

123. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) в установленном в [пунктах 124](#P1568) - [127](#P1588) настоящего документа порядке взаимодействует с сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах), в целях передачи ей информации о заключенных на розничных рынках договорах, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности), о планируемом расторжении договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), а также для энергосбытовой (энергоснабжающей) организации - о возникновении и о прекращении у нее права распоряжения электрической энергией, поставляемой потребителям на розничном рынке.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100307) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

124. В случае заключения потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) сведения о заключенном договоре предоставляются в адрес сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах), гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) путем направления ей соответствующего уведомления в течение 3 рабочих дней со дня заключения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, а также потребителем - при его обращении в адрес сетевой организации для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100309) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

В случае заключения потребителем договора энергоснабжения сведения о заключенном договоре и иные сведения, указанные в [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, предоставляются в адрес сетевой организации гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) при его (ее) обращении в сетевую организацию для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в интересах такого потребителя либо для внесения изменений в договор оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенный ранее между таким гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) и сетевой организацией.

Если гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) после заключения договора энергоснабжения с потребителем (покупателем) не обратился в сетевую организацию, оказывающую услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах), для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии, и приступил к исполнению договора энергоснабжения, то он несет в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и настоящим документом ответственность за пользование услугами по передаче электрической энергии без договора оказания услуг по передаче электрической энергии. В этом случае гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) обязан оплатить сетевой организации стоимость услуг по передаче электрической энергии потребителю (покупателю), обслуживаемому на основании договора энергоснабжения, а также отвечает перед потребителем (покупателем) по договору энергоснабжения за последствия прекращения сетевой организацией предоставления услуг по передаче электрической энергии в связи с отсутствием у нее сведений о наличии заключенного договора энергоснабжения и договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100310) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Соглашением об информационном обмене между гарантирующим поставщиком и сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах), может быть предусмотрен иной порядок информирования сетевой организации о факте заключения гарантирующим поставщиком договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с потребителями.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100405) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100311) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Системообразующая территориальная сетевая организация не позднее 5 рабочих дней со дня получения в соответствии с положениями [абзаца первого](#P1568) настоящего пункта сведений о фактах заключения договора потребителем, энергопринимающие устройства которого технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства иной территориальной сетевой организации, уведомляет об этих фактах такую организацию способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения уведомления.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100312) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

125. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) предоставляет сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах), а также территориальной сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства соответствующих потребителей (если услуги в отношении таких устройств оказываются системообразующей территориальной сетевой организацией), информацию о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в целях ее использования при выявлении фактов осуществления потребителями бездоговорного потребления электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100314) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Такая информация должна содержать наименование и адрес места нахождения энергопринимающих устройств указанных потребителей, дату, начиная с которой с ними заключен или расторгнут договор, а также дату, с которой начинается или прекращается снабжение их электрической энергией по таким договорам, а для энергосбытовой (энергоснабжающей) организации - также соответствующую требованиям [пункта 56](#P691) настоящего документа информацию о дате и времени возникновения и прекращения у нее права распоряжения электрической энергией, поставляемой в точках поставки по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), на весь или часть объема электрической энергии (мощности), подлежащего в соответствии с [пунктом 55](#P677) настоящего документа продаже потребителю (покупателю) по такому договору.

Указанная информация предоставляется в электронном виде ежеквартально, не позднее последнего числа месяца, следующего за очередным кварталом, а в письменном виде - 1 раз в год. Передаваемая информация должна быть защищена от изменения, заверена подписью уполномоченного лица и печатью гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) при наличии печати.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100098) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

126. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) обязан не позднее 3 рабочих дней до даты и времени расторжения договора энергоснабжения уведомить об этом, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по такому договору сетевую организацию, оказывающую услугу по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по такому договору.

В случае невыполнения гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) указанной обязанности:

сетевая организация продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения сетевой организацией такого уведомления;

гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) обязан компенсировать сетевой организации стоимость оказанных ею услуг по передаче электрической энергии.

Системообразующая территориальная сетевая организация не позднее 3 рабочих дней с даты и времени возникновения предусмотренных настоящим пунктом оснований для прекращения оказания услуг по передаче электрической энергии уведомляет об этом территориальную сетевую организацию, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителей, с которыми расторгнут договор энергоснабжения (если услуги гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении указанных устройств оказываются системообразующей территориальной сетевой организацией).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100315) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

127. Если потребитель (покупатель), заключивший с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), не обратился в сетевую организацию для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии, то исполнение по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии не начинается. Если при этом потребитель, который или в интересах которого заключен договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), до заключения и начала исполнения договора оказания услуг по передаче электрической энергии приступил к потреблению электрической энергии, то такой потребитель несет ответственность за бездоговорное потребление электрической энергии.

Если потребитель, заключивший договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), не уведомил или позднее 3 рабочих дней до даты и времени прекращения снабжения электрической энергией уведомил сетевую организацию, оказывающую ему услуги по передаче электрической энергии, о намерении расторгнуть такой договор, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по нему:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100317) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

сетевая организация продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от потребителя такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, - то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения сетевой организацией такого уведомления;

потребитель обязан компенсировать стоимость оказанных сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии.

128. Фактические потери электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства приобретаются и оплачиваются сетевыми организациями, в объектах электросетевого хозяйства которых возникли такие потери, путем приобретения электрической энергии (мощности) у гарантирующего поставщика по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному в порядке и на условиях, указанных в [разделе III](#P400) настоящего документа. Требования абзацев первого - [четвертого](#P1598) настоящего пункта не применяются при приобретении (покупке) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. Приобретение (покупка) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь такой организацией осуществляется в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100147), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100081))

При этом на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, сетевые организации, к объектам электросетевого хозяйства которых непосредственно присоединены квалифицированные генерирующие объекты, а также сетевые организации, в отношении которых в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определены наибольшие величины годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в той же зоне деятельности гарантирующего поставщика, в которой расположены такие генерирующие объекты, в первую очередь приобретают электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства, расположенных в зоне деятельности такого гарантирующего поставщика, у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, расположенных в той же зоне деятельности, на основании договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенных с такими производителями в случаях, в порядке и на условиях, указанных в [пунктах 65(1)](#P790), [65(1.1)](#P830), [65(1.2)](#P840), [65(1.3)](#P874) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100417) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

В случае оборудования сетевой организацией всех своих объектов электросетевого хозяйства, указанных в настоящем абзаце, приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы электрической энергии, потребленной всеми энергопринимающими устройствами, присоединенными к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, принятой в объекты электросетевого хозяйства данной сетевой организации, а также отпущенной из объектов электросетевого хозяйства такой сетевой организации в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, такая сетевая организация вправе для целей компенсации потерь электрической энергии приобретать электрическую энергию (мощность) по договору, предусмотренному [абзацем четвертым пункта 64](#P746) настоящего документа, в соответствии с требованиями [пункта 65](#P773) настоящего документа у иных производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка. При этом такой договор заключается сетевой организацией с указанным производителем в отношении всех объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в которых также расположены точки поставки производителей электрической энергии (мощности), в которых в соответствии с указанным договором исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем.

Фактические потери электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, приобретаемые сетевой организацией в соответствии с настоящим пунктом у гарантирующего поставщика, подлежат уменьшению на объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой сетевой организацией в целях компенсации потерь электрической энергии у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100148) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

(п. 128 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100204) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

129. Потери электрической энергии, возникающие в принадлежащих иным владельцам объектов электросетевого хозяйства объектах электросетевого хозяйства, приравниваются к потреблению электрической энергии и оплачиваются иными владельцами в рамках заключенных ими договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, с учетом оплаты стоимости услуг по передаче электрической энергии.

При этом определение объема потребления электрической энергии объектами электросетевого хозяйства иных владельцев осуществляется в порядке, установленном [разделом X](#P1649) настоящего документа, а в случае непредставления показаний, двукратного недопуска для целей проведения проверки или отсутствия приборов учета на границе таких объектов электросетевого хозяйства определение объемов потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с [разделом X](#P1649) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100065) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

(п. 129 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100149) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

130. При отсутствии заключенного в письменной форме договора о приобретении электрической энергии (мощности) для целей компенсации потерь электрической энергии или договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевые организации (иные владельцы объектов электросетевого хозяйства) оплачивают стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь электрической энергии гарантирующему поставщику, в границах зоны деятельности которого расположены объекты электросетевого хозяйства сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства).

(п. 130 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100152) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

131. Взаимодействие субъектов розничных рынков с субъектом оперативно-диспетчерского управления осуществляется в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100564) недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, а также [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495191&dst=100015) оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, иными нормативными правовыми актами и настоящим документом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100079) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

132. В установленном настоящим документом порядке осуществляется взаимодействие субъектов розничных рынков, участвующих в обороте электрической энергии, с субъектом оперативно-диспетчерского управления:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100079) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

в связи с осуществлением информационного взаимодействия в соответствии с [пунктами 133](#P1614) - [134](#P1632) настоящего документа;

в связи с необходимостью проведения в соответствии с [пунктом 135](#P1638) настоящего документа на объектах электроэнергетики замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения и предоставления результатов проведенных замеров в диспетчерские центры системного оператора;

в иных случаях, определенных в настоящем документе.

133. В целях планирования и управления электроэнергетическим режимом работы Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы) производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляющие свою деятельность с использованием электростанций, функционирующих в составе соответствующей электроэнергетической системы, независимо от величины установленной генерирующей мощности электростанций предоставляют в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в отношении каждой электростанции:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100210), от 07.06.2023 [N 940](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100081))

информацию о величине установленной генерирующей мощности электростанции и располагаемой мощности электростанции в следующем году с разбивкой по месяцам года (для электростанций установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более - также с разбивкой по каждой единице генерирующего оборудования) - ежегодно, до 1 июля;

сведения об изменении установленной генерирующей мощности электростанции, в том числе в результате ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) электростанции (энергоблока) и (или) энергетического оборудования электростанции либо его перемаркировки, с приложением подтверждающих такие изменения документов - в течение 10 дней со дня такого изменения (наступления обстоятельств, повлекших такое изменение);

информацию о фактической выработке электрической энергии за прошедший месяц - до 7-го числа следующего месяца. Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляющие свою деятельность с использованием электростанций установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, наряду с указанной информацией предоставляют в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в отношении каждой электростанции:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100211), от 07.06.2023 [N 940](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100081))

данные коммерческого учета электрической энергии за прошедший месяц - до 7-го числа следующего месяца в согласованном с субъектом оперативно-диспетчерского управления формате;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449161&dst=100082) Правительства РФ от 07.06.2023 N 940)

информацию о величине минимальной и максимальной реактивной мощности оборудования электростанции - ежегодно, до 1 июля, а в случае изменения предоставленных данных - в течение 10 дней со дня такого изменения (наступления обстоятельств, повлекших изменение);

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100851) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556.

Информация о фактической выработке электрической энергии за прошедший месяц предоставляется такими производителями с указанием суммарных объемов электрической энергии, продаваемых ими на розничных рынках по договорам с гарантирующим поставщиком, договорам с иными покупателями электрической энергии, а также с указанием объемов потребления электрической энергии для удовлетворения собственных производственных нужд.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100212) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляющие свою деятельность с использованием функционирующих в составе Единой энергетической системы России электростанций установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, также предоставляют в диспетчерские центры системного оператора в отношении каждой электростанции:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100215) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

плановые почасовые графики нагрузки генерирующего оборудования на соответствующие сутки и информацию об актуальных технических параметрах генерирующего оборудования, включая максимальные и минимальные допустимые значения активной мощности генерирующего оборудования (технический максимум и минимум, технологический минимум) - не позднее 24 часов до начала суток, в течение которых осуществляется производство (поставка) электрической энергии, для каждого часа указанных суток (с указанием суммарных объемов электрической энергии, продаваемых ими по договорам с гарантирующим поставщиком и договорам с иными покупателями электрической энергии);

информацию о фактической выработке электрической энергии за прошедшие сутки - до 7-00 часов следующих суток.

Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляющие свою деятельность с использованием функционирующих в составе Единой энергетической системы России электростанций установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более, наряду с указанной информацией предоставляют в диспетчерские центры системного оператора в отношении каждой такой электростанции плановые почасовые графики нагрузки генерирующего оборудования и информацию об актуальных технических параметрах генерирующего оборудования, включая максимальные и минимальные допустимые значения активной мощности генерирующего оборудования (технический максимум и минимум, технологический минимум), не позднее 48 часов до начала определяемого в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", периода, в отношении которого системным оператором осуществляется выбор состава включенного генерирующего оборудования на указанный период.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101204) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

134. При планировании и управлении электроэнергетическим режимом работы энергосистемы системный оператор учитывает плановые почасовые графики нагрузки электростанций производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, полученные от них в соответствии с [пунктом 133](#P1614) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100217) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийного электроэнергетического режима в работе энергосистемы производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке корректирует график нагрузки электростанции и осуществляют загрузку (разгрузку) генерирующего оборудования в соответствии с диспетчерской командой (распоряжением) системного оператора.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100218) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

Планирование и управление электроэнергетическим режимом энергосистемы осуществляется системным оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=100052) технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495191&dst=6) оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101206) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

135. Субъекты электроэнергетики, собственники или иные законные владельцы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, кроме населения, обязаны регулярно проводить на объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

По заданию диспетчерских центров системного оператора субъекты электроэнергетики осуществляют проведение на объектах электроэнергетики следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;

внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;

иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

Сетевые организации также организуют проведение собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств указанных замеров на технологически присоединенных к электрическим сетям данных сетевых организаций объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций и энергопринимающих устройствах потребителей, если договором не предусмотрено, что указанные действия осуществляет сетевая организация. При получении от сетевой организации требования о проведении указанных замеров в соответствии с заданием системного оператора смежные сетевые организации и потребители обязаны обеспечить проведение этих замеров на принадлежащих им объектах (устройствах), в том числе обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных лиц сетевой организации к соответствующим объектам электросетевого хозяйства (энергопринимающим устройствам) и возможность временной (на период проведения замера) установки на них средств измерений, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, и (или) провести соответствующие измерения самостоятельно. Субъекты электроэнергетики предоставляют результаты проведенных ими контрольных и внеочередных замеров (сетевые организации - также результаты организованных ими замеров на объектах смежных сетевых организаций и потребителей) в диспетчерские центры системного оператора в установленном им формате в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера.

Системообразующие территориальные сетевые организации также предоставляют в диспетчерские центры системного оператора результаты контрольного и внеочередного замеров, организованных и проведенных в декабре территориальными сетевыми организациями, права владения и пользования объектами электросетевого хозяйства которых передаются системообразующим территориальным сетевым организациям.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100318) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Используемые на 01.07.2020 приборы учета электроэнергии (измерительные трансформаторы), не соответствующие требованиям разд. X (в ред. Постановления Правительства РФ от 18.04.2020 N 554) [используются](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100006) до истечения межповерочного интервала или срока эксплуатации. |  |

X. Правила организации учета электрической энергии

на розничных рынках

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100067) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

136. Гарантирующие поставщики и сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100054) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

при отсутствии, за исключением случаев отсутствия приборов учета у операторов связи, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не более 5 кВт включительно, расположенных на объектах общего имущества в многоквартирном доме, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482927&dst=100221) Правительства РФ от 06.08.2024 N 1055)

в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии (мощности), за исключением установленных Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" случаев оснащения вводимых в эксплуатацию многоквартирных жилых домов индивидуальными, общими (для коммунальной квартиры) и коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, которые обеспечивают возможность их присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Коммерческий учет электрической энергии (мощности) операторов связи, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не более 5 кВт включительно, расположенных на объектах общего имущества в многоквартирном доме, может обеспечиваться в порядке, предусмотренном [абзацем семнадцатым](#P1675) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482927&dst=100222) Правительства РФ от 06.08.2024 N 1055)

Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства.

При этом соответствующие обязанности в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам электросетевого хозяйства другой сетевой организации, если иное не установлено соглашением между такими сетевыми организациями, возлагаются на ту сетевую организацию, центры питания которой по отношению к такой точке присоединения имеют более высокий класс напряжения, а при равенстве классов напряжения центров питания - на сетевую организацию, чей объект электросетевого хозяйства, в котором имеется техническая возможность установки прибора учета, находится ближе к точке присоединения.

Гарантирующие поставщики обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Требования настоящего пункта в части установки индивидуальных, общих (квартирных), комнатных и коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме не распространяются на объекты, указанные в предложении пятом [части 1 статьи 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449642&dst=162) Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100055) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

В случае установки приборов учета электрической энергии на объектах, указанных в абзаце седьмом настоящего пункта, гарантирующие поставщики вправе демонтировать ранее установленные ими приборы учета на таких объектах не ранее чем за 6 месяцев до окончания срока отселения физических и юридических лиц. Объем потребления электрической энергии в указанных случаях определяется на основании замещающей информации в соответствии с [абзацем третьим пункта 138](#P1696) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100057) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Под эксплуатацией прибора учета для целей настоящего документа понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с его назначением на всех стадиях его жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также техническое обслуживание прибора учета и (или) иного оборудования (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Под допуском прибора учета в эксплуатацию в целях применения настоящего документа понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

Под установкой прибора учета для целей настоящего документа понимаются работы по монтажу такого прибора учета и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точке поставки.

Под заменой прибора учета для целей настоящего документа понимаются работы по демонтажу ранее установленного прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) и работы по установке прибора учета.

Под утратой прибора учета для целей настоящего постановления понимается отсутствие результатов измерений и информации о состоянии такого прибора учета по истечении 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том числе вследствие двукратного недопуска сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) к месту установки прибора учета в целях исполнения возложенных на соответствующего субъекта обязанностей.

Расходы гарантирующих поставщиков и сетевых организаций, понесенные ими для исполнения обязанностей, указанных в настоящем разделе, учитываются в составе сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тарифов на услуги по передаче электрической энергии и плате за технологическое присоединение в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике. Не допускается взимание отдельной (дополнительной) платы с субъектов розничных рынков в связи с выполнением соответствующих обязанностей.

Сетевые организации (гарантирующие поставщики) вправе за отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении потребителя, производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

С 1 июля 2024 г. при получении обращения потребителя, производителя электрической энергии (мощности) на розничных рынках гарантирующие поставщики в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества) и сетевые организации в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках обязаны осуществлять приобретение, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), до истечения срока их поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, в течение 30 рабочих дней с даты оплаты потребителем (производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках) расходов на приобретение и установку прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), на основании счета гарантирующего поставщика (сетевой организации), который должен быть выставлен не позднее 5 рабочих дней со дня получения указанного обращения, при получении которого замена приборов учета и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), осуществляется за отдельную плату, размер которой не должен превышать стоимость таких мероприятий, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. Устанавливаемый прибор учета должен быть присоединен к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в порядке и сроки, которые предусмотрены [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), и соответствовать их требованиям. Обязанность по эксплуатации указанного прибора учета возлагается на гарантирующего поставщика (сетевую организацию).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100058) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

В целях обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках гарантирующие поставщики в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии и сетевые организации при истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии, в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику (сетевой организации), вправе в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, осуществлять их поверку в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены. Обязанности по организации проведения такой поверки и сопутствующие расходы несут гарантирующие поставщики и сетевые организации. С даты истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии и до даты проведения поверки или замены соответствующего прибора учета его показания используются для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства. В случае если в результате поверки прибора учета электрической энергии в [порядке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=470975&dst=100127), установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, не подтверждено его соответствие метрологическим требованиям, то объем потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства должен быть пересчитан за указанный период в порядке, предусмотренном [пунктом 140](#P1731) настоящего документа, исходя из замещающей информации, а в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии - [пунктом 138](#P1694) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100117) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184; в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100012), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100060))

137. В состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), входят:

измерительные трансформаторы;

коммутационное оборудование и оборудование защиты прибора учета от токов короткого замыкания;

материалы и оборудование для монтажа прибора учета (измерительного комплекса) в месте его установки;

материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса;

устройства, предназначенные для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии.

В состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), приобретение, установку и замену которого осуществляют гарантирующие поставщики и сетевые организации, не входят измерительные трансформаторы, используемые для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, а также в составе измерительных комплексов на подстанциях с уровнем высшего напряжения выше 20 кВ.

Приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

Замена измерительных трансформаторов, входящих в состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), приобретение, установку и замену которого осуществляют гарантирующие поставщики и сетевые организации, при истечении интервала между их поверками осуществляется сетевыми организациями и гарантирующими поставщиками, в случае если в результате их поверки в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, не подтверждено их соответствие метрологическим требованиям. Обязанности по организации проведения такой поверки и сопутствующие расходы несут гарантирующие поставщики и сетевые организации.

При истечении интервалов между поверками измерительных трансформаторов тока напряжением менее 1 кВ сетевые организации и гарантирующие поставщики вправе осуществлять замену измерительных трансформаторов без проведения процедуры поверки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100063) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Если по результатам поверки измерительных трансформаторов в точке поставки не будет подтверждено соответствие метрологическим требованиям хотя бы одного из измерительных трансформаторов тока или напряжения, то проводится замена всего комплекта измерительных трансформаторов соответствующего типа (тока или напряжения) в такой точке поставки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100121) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

При установке (замене) прибора учета сетевые организации и гарантирующие поставщики до 1 января 2022 г. обязаны не ухудшать функциональные характеристики прибора учета, обеспечивающие ранее выбранные потребителем параметры расчетов за электрическую энергию (мощность).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100122) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

138. В случаях, не относящихся к предоставлению коммунальных услуг, коммерческий учет электрической энергии, используемой гражданами, осуществляется в соответствии с настоящим документом.

В случаях, относящихся к предоставлению коммунальных услуг, коммерческий учет электрической энергии, используемой гражданами, осуществляется в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов", за исключением установленного настоящим документом порядка определения мест установки приборов учета, установки и ввода в эксплуатацию, проведения контрольного снятия показаний и проверок приборов учета, установленных в отношении жилых домов, установки и ввода в эксплуатацию и проведения проверок коллективных (общедомовых) приборов учета.

Определение объемов электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в многоквартирный жилой дом, осуществляется в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485325&dst=100028), обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2012 г. N 124 "О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами", в том числе в предусмотренных настоящим разделом случаях применения расчетных способов определения объемов электрической энергии при недопуске гарантирующего поставщика к установке, замене, допуску к эксплуатации, проверке, проведению контрольного снятия показаний коллективного (общедомового) прибора учета, а также в случае отсутствия прибора учета, его неисправности, утраты, непригодности для осуществления расчетов, истечения интервалов между поверками, истечения сроков эксплуатации, непредставления показаний.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100123) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

139. Субъекты электроэнергетики, потребители электрической энергии (мощности) и иные владельцы приборов учета электрической энергии обязаны осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе.

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, а также собственники (владельцы) и (или) пользователи объектов, на которых установлены такие приборы учета и (или) иное оборудование, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

Лицо, владеющее на праве собственности или ином законном основании (далее - собственник (владелец) энергопринимающими устройствами (объектами по производству электрической энергии (мощности), объектами электросетевого хозяйства), в границах балансовой принадлежности (в отношении граждан-потребителей - в границах земельного участка) которых установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязано обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) и иных собственников соответствующих приборов учета.

Обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля в случае, если такая обязанность предусмотрена договором, возлагается на собственника (владельца) энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - собственника (владельца) земельного участка), в границах балансовой принадлежности которых (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - в границах земельного участка) установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Указанные лица в соответствии с законодательством Российской Федерации обязаны возместить сетевой организации (гарантирующему поставщику) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Гарантирующий поставщик и сетевая организация для обеспечения защиты от несанкционированного вмешательства на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), в дополнение к мерам, предусматриваемым в технических требованиях к средствам измерений, определяемым в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, вправе установить контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля и (или) индикаторы антимагнитных пломб, при этом плата за их установку с потребителя не взимается.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100066) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Выбор места и способа установки контрольной пломбы, и (или) знаков визуального контроля, и (или) индикаторов антимагнитных пломб должен обеспечить исключение возможности искажения результатов измерений, выполняемых прибором учета, без нарушения контрольной пломбы, и (или) знаков визуального контроля, и (или) индикаторов антимагнитных пломб.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100068) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

На приборы учета, имеющие встроенные датчики воздействия внешним магнитным полем с индикацией их срабатывания на дисплее (наличие функции должно подтверждаться в руководстве по эксплуатации прибора учета), индикаторы антимагнитных пломб не устанавливаются.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100070) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Пломбировке подлежат:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100071) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

клеммные крышки приборов учета;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100072) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

клеммники трансформаторов тока;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100073) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

крышки переходных коробок, где имеются цепи к приборам учета;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100074) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

зажимные крышки приборов учета;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100075) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

крышки колодок зажимов приборов учета;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100076) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

решетки и дверцы камер, где установлены трансформаторы тока;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100077) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

решетки или дверцы камер, где установлены предохранители на стороне высокого и низкого напряжения трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные приборы учета;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100078) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

токовые цепи приборов учета в случаях, когда к трансформаторам тока совместно с приборами учета присоединены электроизмерительные приборы и устройства защиты;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100079) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

испытательные коробки с зажимами для шунтирования вторичных обмоток трансформаторов тока и места соединения цепей напряжения при отключении приборов учета для их замены или поверки;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100080) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

клеммные и контактные соединения коммутационного оборудования напряжением менее 1000 В, расположенные до места установки прибора учета.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100081) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

140. Определение объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании:

показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренных настоящим документом и [приложением N 3](#P4514). Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

Определение объема потребления электрической энергии на розничных рынках для целей подтверждения выполнения обязательств по договорам оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии, заключенных потребителями электрической энергии розничных рынков, осуществляется на основании показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). При этом показания приборов учета, предоставляемые в указанных целях, подлежат подтверждению посредством составления акта снятия показаний расчетных приборов учета или акта учета электрической энергии с указанием почасовых показаний приборов учета по итогам расчетного месяца либо иного способа, предусмотренного договорами оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. В случае непредставления показаний в установленные настоящим документом и договорами оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии сроки, отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), а также в случае признания указанных приборов учета сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) непригодными для осуществления расчетов за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и (или) оказанные услуги по передаче электрической энергии, о несоответствии таких приборов учета требованиям, предъявляемым настоящим документом, определение объема оказанных услуг по изменению режима потребления электрической энергии не осуществляется, и услуги считаются неоказанными.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100584) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Под измерительным комплексом для целей настоящего документа понимается совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки. Положения настоящего документа, применяемые к приборам учета, применяются к измерительным комплексам, если иное прямо не установлено настоящим документом.

Под системой учета для целей настоящего документа понимается совокупность приборов учета, измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной или нескольким точкам поставки.

Под интегральным прибором учета для целей настоящего документа понимается прибор учета, обеспечивающий учет электрической энергии суммарно по состоянию на определенный момент времени.

Под прибором учета, присоединенным к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), для целей настоящего документа понимается прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100082) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Под показаниями прибора учета для целей настоящего документа понимаются все показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии, которые используются в соответствии с настоящим документом для целей взаиморасчетов за поставленные электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

141. Для целей определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494410) Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (при условии наличия таких приборов учета в свободном доступе на соответствующем товарном рынке), а также требованиям, предусмотренным настоящим разделом, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска (далее - расчетные приборы учета). Используемые поверенные приборы учета, не соответствующие указанным требованиям, могут использоваться вплоть до истечения срока эксплуатации либо выхода таких приборов учета из строя или их утраты.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100127), от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100048))

С 1 января 2022 г. для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), если иное не установлено [пунктом 145](#P1767) настоящего документа, с учетом установленных [пунктом 150](#P1797) настоящего документа особенностей оснащения приборами учета многоквартирных домов, разрешение на строительство которых выдано после 1 января 2021 г. До 1 января 2022 г. сетевые организации (гарантирующие поставщики) вправе осуществлять установку приборов учета, соответствующих требованиям, предусмотренным указанными правилами.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100128), от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100045))

В ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках сетевые организации и гарантирующие поставщики в отношении приборов учета обязаны осуществлять контроль соблюдения указанных в настоящем пункте требований, а также извещать заинтересованных субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии (мощности) и иных владельцев приборов учета электрической энергии об их нарушении.

Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии вправе проводить проверки соблюдения сетевой организацией или гарантирующим поставщиком указанных в настоящем пункте требований, в том числе с привлечением аккредитованных в установленном порядке в области обеспечения единства измерений юридических лиц (индивидуальных предпринимателей).

Для учета потребляемой (производимой) электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, соответствующего требованиям [правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), а для потребителей - с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в том числе приборы учета, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

142. Если приборы учета, соответствующие требованиям настоящего документа, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) в рамках исполнения обязанностей, указанных в [пункте 136](#P1654) настоящего документа. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;

в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Расчет величины потерь электрической энергии осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равенстве условий, указанных в [абзацах втором](#P1751) и [третьем](#P1752) настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в [абзацах втором](#P1751) - [четвертом](#P1753) настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

При этом приборы учета, расположенные по иную сторону границы балансовой принадлежности от расчетных приборов учета по соглашению сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), могут быть определены как контрольные приборы учета и в указанных в настоящем разделе случаях использоваться для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке.

Расчетные и контрольные приборы учета указываются в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии).

143. Если определение объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, оказанных услуг по передаче электрической энергии в соответствии с договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) осуществляется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности, то совокупный объем потребления (производства) электрической энергии на розничном рынке, в том числе почасовой объем, объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в отношении соответствующей совокупности точек поставки определяются путем суммирования (вычитания) объемов потребления (производства) электрической энергии, определенных в порядке, предусмотренном настоящим документом, исходя из направлений перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя (объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

144. Энергопринимающие устройства потребителя, объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности потребителя, производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с настоящим пунктом допускается использование интегральных приборов учета.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по этим точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности потребителя. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом. Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии. Указанные точки (группы точек) поставки, с использованием которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, должны быть оборудованы средствами измерений в соответствии с требованиями, установленными Правилами оптового рынка. Использование показаний интегральных приборов учета для целей подтверждения выполнения обязательств по договорам оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии, заключенных потребителями электрической энергии розничных рынков, не допускается.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100046), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100586))

В случае если в отношении потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам указанного потребителя технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого потребителя в соответствии с договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого потребителя, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний прибора учета потребителя за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, такой объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого потребителя (покупателя в отношении такого потребителя) определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого потребителя (покупателя в отношении такого потребителя), подлежащий распределению по часам суток, принимается исходя из замещающей информации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100129) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

При этом указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт.

145. Для учета электрической энергии (мощности) в отношении точек поставки розничных рынков электрической энергии, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям Правил оптового рынка для субъектов оптового рынка.

Собственник (владелец) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и (или) энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, осуществляющая в отношении точек поставки розничного рынка, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, за исключением случаев, предусмотренных в [пункте 146](#P1775) настоящего документа, куплю-продажу электрической энергии (мощности) на оптовом рынке в отношении соответствующего энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности), обеспечивают установку (замену) приборов учета в таких точках самостоятельно. В таком случае указанные лица самостоятельно организовывают их допуск в эксплуатацию с приглашением представителей сетевой организации, в границах балансовой принадлежности которой расположены точки поставки розничного рынка, совпадающие с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке соответствующего собственника (владельца) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и представителей энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, осуществляющей куплю-продажу электрической энергии (мощности) на оптовом рынке в отношении соответствующего энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности), а также осуществляют их дальнейшую эксплуатацию.

Начиная с 1 января 2025 г. собственник (владелец) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и (или) энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, осуществляющая в отношении точки (точек) поставки розничного рынка, совпадающей с точкой (точками) поставки (входящей в состав группы точек поставки) на оптовом рынке, куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении соответствующего энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности), в случае принятия решения об отказе в дальнейшем осуществлять приобретение, установку и замену приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении таких точек поставки, обязан уведомить сетевую организацию, в границах балансовой принадлежности которой расположены такие точки поставки, об отказе в дальнейшем осуществлять приобретение, установку и замену приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности). При этом предусмотренное настоящим абзацем уведомление должно быть направлено указанными лицами в адрес сетевой организации не позднее 6 месяцев до истечения срока межповерочного интервала прибора учета или срока его эксплуатации и не позднее 5 рабочих дней с даты возникновения иных оснований для установки (замены) прибора учета, предусмотренных [пунктом 136](#P1654) настоящего документа.

После получения соответствующего уведомления сетевая организация, в границах балансовой принадлежности которой расположены точки поставки розничного рынка, совпадающие с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке соответствующего потребителя, обязана обеспечить оснащение таких точек поставки приборами учета в случаях, предусмотренных [пунктом 136](#P1654) настоящего документа, и сроки, указанные в настоящем пункте, а также присоединить установленный прибор учета электрической энергии (измерительный комплекс) к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в сроки, указанные в правилах предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Реализация обязанности сетевой организации, предусмотренная [абзацем четвертым](#P1770) настоящего пункта, должна быть осуществлена в течение 30 рабочих дней со дня возникновения оснований для установки (замены) прибора учета электрической энергии, предусмотренных [пунктом 136](#P1654) настоящего документа, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 168](#P2000) настоящих Правил, в случае двукратного недопуска к месту установки прибора учета.

Если энергоснабжение энергопринимающих устройств потребителя осуществляется гарантирующим поставщиком либо энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, приобретающей электрическую энергию на розничном рынке у гарантирующего поставщика, в точках поставки розничного рынка, входящих в группу точек поставки на оптовом рынке, то оснащение таких точек поставки приборами учета осуществляется в соответствии с [пунктом 136](#P1654) настоящего документа.

Сетевая организация за неисполнение обязательств, предусмотренных [абзацем четвертым](#P1770) настоящего пункта, несет перед собственником (владельцем) энергопринимающего оборудования и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, осуществляющей в отношении точки (точек) поставки розничного рынка, совпадающей с точкой (точками) поставки (входящей в состав группы точек поставки) на оптовом рынке, куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении соответствующего энергопринимающего оборудования, ответственность за невыполнение указанной обязанности и должна возместить собственнику (владельцу) энергопринимающего оборудования и (или) соответствующей энергосбытовой (энергоснабжающей) организации расходы, понесенные на оптовом рынке в связи с невыполнением ею указанной обязанности.

(п. 145 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100048) Правительства РФ от 29.10.2021 N 1852)

146. Если иное не установлено в настоящем пункте, сетевая организация, в границах балансовой принадлежности которой расположены точки (группы точек) поставки, с использованием которых на оптовом рынке приобретает электрическую энергию гарантирующий поставщик, обслуживающий потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства такой сетевой организации, обязана обеспечить оснащение таких точек (групп точек) поставки приборами учета и измерительными трансформаторами, а также компонентами, связанными со сбором, обработкой и передачей показаний приборов учета в адрес гарантирующего поставщика, в соответствии с требованиями, установленными [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка для субъектов оптового рынка и касающимися организации коммерческого учета электрической энергии в указанных точках (группах точек) поставки. Гарантирующий поставщик обязан обеспечить разработку (формирование) документов, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, необходимых для подтверждения выполнения мероприятий технического характера в части оснащения каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой гарантирующий поставщик планирует участвовать (участвует) в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, средствами измерений в соответствии с [пунктом 23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100107) Правил оптового рынка, а также в случаях, предусмотренных указанным [пунктом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100107) Правил оптового рынка, техническими устройствами, обеспечивающими сбор, обработку, хранение и передачу организации коммерческой инфраструктуры результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений. Порядок выполнения сетевой организацией и гарантирующим поставщиком указанных обязанностей подлежит определению в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком, а в случае отсутствия договора оказания услуг по передаче электрической энергии подлежит определению в соглашении, заключенном между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100082) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948)

Такая сетевая организация несет перед гарантирующим поставщиком ответственность за невыполнение указанной обязанности и должна возместить гарантирующему поставщику расходы, понесенные им на оптовом рынке в связи с невыполнением ею указанной обязанности. Расходы гарантирующего поставщика на оптовом рынке, возникшие вследствие невыполнения гарантирующим поставщиком обязательств по разработке документов, предусмотренных договором о присоединении к оптовому рынку, необходимых для установления соответствия автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета техническим требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка, несет сам гарантирующий поставщик.

Соглашением между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком может быть предусмотрено, что обязанность по оснащению точек (групп точек) поставки, с использованием которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию на оптовом рынке, приборами учета и измерительными трансформаторами, а также компонентами, связанными со сбором, обработкой и передачей показаний приборов учета, в соответствии с требованиями, установленными [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка для субъектов оптового рынка и касающимися организации коммерческого учета электрической энергии в указанных точках (группах точек) поставки, принимает на себя гарантирующий поставщик. В этом случае приборы учета и измерительные трансформаторы, компоненты, связанные со сбором, обработкой и передачей показаний приборов учета, установленные гарантирующим поставщиком, по соглашению между гарантирующим поставщиком и сетевой организацией передаются в собственность сетевой организации с возмещением гарантирующему поставщику понесенных им экономически обоснованных расходов на проектирование, приобретение и установку приборов учета и измерительных трансформаторов, а также компонентов, связанных со сбором и обработкой показаний приборов учета.

147. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям прибор учета подлежит установке на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов. При этом прибор учета может быть установлен в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежного субъекта по соглашению сторон либо в иных случаях, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения.

Для учета объемов производства электрической энергии производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках, за исключением объектов микрогенерации, приборы учета также должны устанавливаться в местах присоединения объектов по производству электрической энергии (мощности) к энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке и должны измерять почасовые объемы принятой и отданной электрической энергии в месте их установки. При этом в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, и генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии ветра, приборы учета устанавливаются в местах непосредственного соединения соответствующего генерирующего оборудования (группы оборудования - при условии обеспечения измерения суммарных почасовых объемов производства электрической энергии) с электрической сетью либо в местах непосредственного соединения оборудования, преобразующего частоту вырабатываемой таким генерирующим оборудованием электрической энергии, с электрической сетью.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100420), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100664))

При установке приборов учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением, приборы учета подлежат установке в местах, указанных в документах о технологическом присоединении и (или) актах допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, при этом необходимо руководствоваться документом (актом), который был оформлен и подписан позднее.

При отсутствии информации о местах установки приборов учета в документах о технологическом присоединении и (или) актах допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии или отсутствии технической возможности установки прибора учета в указанных местах, если иное не установлено соглашением сторон, прибор учета подлежит установке на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов. При этом прибор учета может быть установлен в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежного субъекта.

При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, если иное не установлено соглашением сторон, прибор учета подлежит установке в месте, максимально к ней приближенном, в котором имеется техническая возможность его установки. При этом прибор учета может быть установлен в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) другого смежного субъекта при его согласии. В случае установки прибора учета в границах балансовой принадлежности смежного субъекта, то такой смежный субъект не вправе требовать платы за установку и последующую эксплуатацию такого прибора учета.

Местом, максимально приближенным к границе балансовой принадлежности, является место, максимально приближенное к точке поставки, в котором имеется техническая возможность установки прибора учета. При этом объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору будет подлежать корректировке только на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

Техническая возможность установки прибора учета отсутствует, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:

установка прибора учета по проектным характеристикам мест установки невозможна без реконструкции, капитального ремонта существующих энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) или объектов электросетевого хозяйства и (или) без создания новых объектов капитального строительства;

при установке прибора учета невозможно обеспечить соблюдение обязательных метрологических и технических требований к прибору учета, в том числе к условиям его установки и эксплуатации, предъявляемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании.

Условия отсутствия технической возможности установки прибора учета не применяются при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100083) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395.

В случае если у субъекта розничного рынка в единых границах балансовой принадлежности находятся энергопринимающие устройства и объекты микрогенерации или только объекты микрогенерации, приборы учета, устанавливаемые на границе балансовой принадлежности, должны обеспечивать почасовые измерения активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100665) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

148. В случае если прибор учета, в том числе коллективный (общедомовый) прибор учета в многоквартирном доме, не расположен на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов, объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь в таком случае осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Если по состоянию на 1 июля 2020 г. в договоре энергоснабжения, договоре оказания услуг по передаче электрической энергии сторонами согласована методика выполнения измерений, аттестованная в установленном порядке, то при расчете величины потерь используется такая методика, кроме случаев, когда одна из сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа. В этом случае расчет величины потерь в соответствии с актом уполномоченного федерального органа производится с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором одна из сторон в письменной форме направила заявление об использовании такого расчета.

149. В случае заключения договора энергоснабжения гражданами, осуществляющими ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иными правообладателями объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, такие лица обязаны оплачивать часть стоимости электрической энергии, потребленной при использовании объектов инфраструктуры и другого имущества общего пользования садоводческих или огороднических некоммерческих объединений, и часть потерь электрической энергии, возникающих в объектах электросетевого хозяйства, относящихся к имуществу общего пользования, расположенному в границах территории садоводства или огородничества, в адрес такого садоводческого или огороднического некоммерческого товарищества.

При этом порядок расчета подлежащей оплате гражданами, осуществляющими ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иными правообладателями объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, части стоимости электрической энергии, потребленной при использовании объектов инфраструктуры и другого имущества, относящегося к имуществу общего пользования, расположенному в границах территории садоводства или огородничества, и части потерь электрической энергии, возникающих в объектах электросетевого хозяйства, относящегося к имуществу общего пользования, расположенному в границах территории садоводства или огородничества, должен быть одинаковым для всех граждан, осуществляющих ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иных правообладателей объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, вне зависимости от наличия договора энергоснабжения, заключенного в соответствии с настоящим документом между гражданами, осуществляющими ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иными правообладателями объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, и гарантирующим поставщиком или энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией.

150. Многоквартирные дома, разрешение на строительство которых выдано после 1 января 2021 г., должны быть по окончании строительства оснащены застройщиком индивидуальными (для коммунальной квартиры - общими (квартирными) приборами учета электрической энергии в жилых и нежилых помещениях многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, коллективными (общедомовыми) приборами учета и иным оборудованием, которое указано в [пункте 137](#P1679) настоящего документа, используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) и обеспечивает возможность его присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика в соответствии с требованиями, установленными правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

С 1 января 2021 г. индивидуальные, общие (квартирные) и коллективные (общедомовые) приборы учета электрической энергии (измерительные трансформаторы) должны быть допущены к эксплуатации гарантирующим поставщиком, а также такие приборы учета должны быть переданы застройщиком в эксплуатацию гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого расположен многоквартирный дом, до введения такого многоквартирного дома в эксплуатацию в порядке, установленном настоящим документом.

(п. 150 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100130) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

151. Сетевые организации и гарантирующие поставщики осуществляют установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Установка прибора учета и допуск его к эксплуатации, в случае если такой прибор учета отсутствовал или вышел из строя, истек срок его эксплуатации по состоянию на 1 апреля 2020 г. или ранее, должны быть осуществлены до 31 декабря 2023 г. В иных случаях установка, замена или с учетом положений [пункта 136](#P1654) настоящего документа поверка прибора учета электрической энергии и допуск к эксплуатации прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6 месяцев:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100134) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в договоре энергоснабжения (оказания услуг по передаче электрической энергии);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100136) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства) - с даты получения обращения потребителя (производителя) электрической энергии, сетевой организации или иного владельца объектов электросетевого хозяйства об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности. Обращение в отношении коллективного (общедомового) прибора учета направляется лицом, осуществляющим управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицом, уполномоченным общим собранием собственников помещений;

с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки в установленном настоящим документом порядке;

с даты признания прибора учета утраченным.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения сетевой организацией обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации прибора учета стоимость услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки потребителя, в отношении которых нарушены соответствующие обязанности, за каждый месяц с даты истечения указанного в [абзаце втором](#P1801) настоящего пункта срока, в течение которого должен быть установлен и допущен к эксплуатации прибор учета, до даты допуска прибора учета к эксплуатации уменьшается:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100137) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

на 15 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2025 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100139), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100014), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100085))

на 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2026 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100140), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100015), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100086))

на 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2027 г.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100141), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100016), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100087))

В случае если прибор учета не будет установлен сетевой организацией в течение 3 месяцев с даты истечения указанного в [абзаце втором](#P1801) настоящего пункта срока, величина, на которую изменяется стоимость услуг по передаче электрической энергии, увеличивается в 2 раза.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100142) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Указанное уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии учитывается при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) по договору о передаче электрической энергии (по договорам, заключенным системообразующей территориальной сетевой организацией с потребителем электрической энергии (лицом, действующим в его интересах) и территориальной сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства этого потребителя и которой не исполнены соответствующие обязанности в отношении таких устройств) начиная с расчетного периода, в котором получена претензия о неисполнении соответствующих обязанностей, но не ранее 6 месяцев с даты наступления одного из событий, повлекших необходимость установки или замены прибора учета и допуска его к эксплуатации. В случае заключения потребителем договора энергоснабжения гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) учитывает указанное уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии при определении обязательств по договору энергоснабжения в том же расчетном периоде и в том размере, в котором уменьшение стоимости было учтено сетевой организацией при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100143), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100321))

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения гарантирующим поставщиком обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации коллективного (общедомового) прибора учета стоимость услуг по передаче электрической энергии в объеме потребления электрической энергии на общедомовые нужды в отношении соответствующего многоквартирного дома за каждый месяц с даты истечения указанного в [абзаце втором](#P1801) настоящего пункта срока, в течение которого должен быть установлен и допущен к эксплуатации коллективный (общедомовой) прибор учета, до даты допуска прибора учета к эксплуатации увеличивается (в том числе по всем договорам, заключенным системообразующей территориальной сетевой организацией в отношении соответствующего многоквартирного дома):

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100144), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100322))

на 15 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2025 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100145), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100017), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100088))

на 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2026 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100146), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100018), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100089))

на 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2027 г. по соответствующей точке поставки.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100147), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100019), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100090))

Объем потребления электрической энергии на общедомовые нужды определяется как максимум из 2 значений - объема потребления электрической энергии на указанные цели, определенного исходя из норматива потребления электрической энергии в целях содержания общедомового имущества в многоквартирном доме, и фактического среднемесячного потребления электрической энергии на указанные цели исходя из имеющихся показаний коллективного (общедомового) прибора учета за последние 12 месяцев.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100148) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

В случае если коллективный (общедомовой) прибор учета не будет установлен гарантирующим поставщиком в течение 3 месяцев с даты истечения указанного в [абзаце втором](#P1801) настоящего пункта срока, величина, на которую изменяется стоимость услуг по передаче электрической энергии, увеличивается в 2 раза.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100149) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Сетевая организация, имеющая намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес следующих организаций (лиц):

гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), с которым в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности) заключен договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии);

собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета.

Гарантирующий поставщик, имеющий намерение установить либо заменить коллективный (общедомовой) прибор учета, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес следующих организаций (лиц):

лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений;

сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен многоквартирный жилой дом.

В таком запросе на установку (замену) прибора учета должны быть указаны:

реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленного прибора учета;

место нахождения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение установить или заменить прибор учета;

предлагаемые места установки прибора учета в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;

информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить;

предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию);

обязанность собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета, по обеспечению допуска сетевой организации к местам установки приборов учета, а также последствия недопуска, предусмотренные настоящим разделом;

обязанность лица, осуществляющего управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лица, уполномоченного общим собранием собственников помещений, по обеспечению допуска гарантирующего поставщика к месту установки коллективного (общедомового) прибора учета, а также последствия недопуска, предусмотренные настоящим разделом и жилищным законодательством Российской Федерации;

информация о действиях, которые в соответствии с настоящим пунктом такая сетевая организация или гарантирующий поставщик вправе предпринять в случае, если им будет отказано в доступе к месту установки приборов учета (если запрос направляется соответствующими организациями).

Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений, в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязаны либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) которого предложены места установки прибора учета, лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений, вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета. При этом, если таким собственником (владельцем) объектов электросетевого хозяйства является сетевая организация, она обязана указать в своем отказе возможные места установки прибора учета.

В подтвержденные дату и время сетевая организация, гарантирующий поставщик осуществляют действия по установке (замене) прибора учета. При этом сетевая организация не вправе взимать плату за действия по введению полного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении многоквартирного жилого дома в целях установки (замены) коллективного (общедомового) прибора учета гарантирующим поставщиком.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100091) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

При ненаправлении собственником (владельцем) энергопринимающих устройств сетевой организации (гарантирующему поставщику) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые в соответствии с настоящим пунктом принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, объем производства электрической энергии (мощности) и объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), определяются в порядке, предусмотренном [пунктом 182](#P2108) настоящего документа, а в случае двукратного недопуска гарантирующего поставщика для установки (замены) коллективного (общедомового) прибора учета объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в порядке, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485325&dst=100028), обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2012 г. N 124 "О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100150) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Ответственность сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета), предусмотренная настоящим пунктом, за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета не возникает в случае, если причиной неисполнения таких обязанностей стал недопуск к местам установки расчетных приборов учета, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

152. В случаях, предусмотренных [пунктом 145](#P1767) настоящего документа, собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), имеющий намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес следующих лиц:

сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности);

гарантирующий поставщик;

энергосбытовая (энергоснабжающая организация), с которой в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности) заключен договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

В таком запросе на установку (замену) прибора учета должны быть указаны:

реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленного прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса;

место нахождения энергопринимающих устройств (объектов энергетики), в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение установить или заменить прибор учета;

номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии;

предлагаемые места установки прибора учета, в случае если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;

информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить;

предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию).

Сетевая организация, получившая запрос об установке (замене) прибора учета электрической энергии от собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), обязана в течение 10 рабочих дней со дня его получения согласовать места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета. При этом она не вправе указывать товарные знаки, знаки обслуживания, фирменные наименования, патенты, полезные модели, промышленные образцы, наименования мест происхождения приборов учета или наименования производителей приборов учета.

Сетевая организация вправе отказать в согласовании мест установки, схемы в следующих случаях:

отсутствие технической возможности установки системы учета или прибора учета в отношении указанных в запросе энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства) на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации;

несоответствие предложенных собственником (владельцем) в запросе мест установки, схем подключения требованиям законодательства Российской Федерации.

При этом сетевая организация обязана указать в своем отказе предложения о местах установки прибора учета, схемах подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, при соблюдении которых установка будет возможна.

При нарушении сетевой организацией установленных в настоящем пункте сроков направления собственнику (владельцу) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства) ответа на его запрос такой запрос считается согласованным на условиях, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям к местам установки прибора учета, схемам подключения прибора учета и иным компонентам измерительных комплексов и систем учета.

153. Допуск к эксплуатации прибора учета осуществляется в порядке, предусмотренном [абзацами вторым](#P1874) - [тринадцатым](#P1890) настоящего пункта. Процедура допуска к эксплуатации прибора учета не требуется, в случае если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета или смены собственника прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске к эксплуатации соответствующего прибора учета.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100152) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Сетевые организации осуществляют допуск в эксплуатацию приборов учета, которые установлены для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии, с приглашением иных лиц, указанных в [пункте 151](#P1800) настоящего документа.

Гарантирующие поставщики осуществляют допуск в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии, которые установлены для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов, с приглашением иных лиц, указанных в [пункте 151](#P1800) настоящего документа.

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям допуск к эксплуатации приборов учета электрической энергии, установленных в процессе технологического присоединения, осуществляется сетевой организацией, а коллективные (общедомовые) приборы учета электрической энергии - гарантирующим поставщиком одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя, предусмотренным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100154) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Для допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета сетевая организация, если иное не установлено [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения, обязана не менее чем за 5 календарных дней до проведения осмотра присоединяемых электроустановок заявителя пригласить для участия в процедуре указанного допуска гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены присоединяемые электроустановки, и субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100156) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Если гарантирующий поставщик не явился для допуска к эксплуатации коллективного (общедомового) прибора учета электрической энергии в дату и время, указанные сетевой организацией в приглашении, прибор учета допускается к эксплуатации сетевой организацией.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100157) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета подлежат установке контрольная пломба, и (или) знаки визуального контроля, и (или) индикаторы антимагнитных пломб в соответствии с [пунктом 139](#P1698) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100092) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по форме, предусмотренной [приложением N 16](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2088) к Правилам технологического присоединения.

С 1 января 2022 г. при составлении акта допуска прибора учета к эксплуатации в [разделе](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2152) "прочее" акта указывается выбранный потребителем способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), если установлен соответствующий прибор учета электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100159) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию. При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, дополнительно составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), интервал между поверками, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

Допуск к эксплуатации индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, установленных застройщиком в многоквартирном доме, вводимом в эксплуатацию после осуществления строительства с 1 января 2021 г., осуществляется гарантирующим поставщиком с учетом положений, предусмотренных [пунктами 197(4)](#P2184) - [197(7)](#P2199) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100161) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

153(1). В случае самостоятельной установки (замены) собственником (владельцем) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) одновременно на оптовом и розничном рынках, в порядке, предусмотренном [пунктом 145](#P1767) настоящего документа, допуск в эксплуатацию такого прибора учета осуществляется на основании запроса о допуске в эксплуатацию прибора учета, полученного от указанного собственника (владельца) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организации.

Указанный запрос о допуске прибора учета в эксплуатацию направляется способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес:

сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности);

гарантирующего поставщика;

энергосбытовой (энергоснабжающей организации), с которой в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности) заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

В таком запросе о допуске в эксплуатацию прибора учета должны быть указаны:

реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона;

места нахождения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение обеспечить допуск прибора учета в эксплуатацию;

номера договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии (при наличии);

информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение обеспечить допуск в эксплуатацию;

предполагаемые дата и время совершения действий по допуску в эксплуатацию прибора учета.

Сетевая организация осуществляет допуск в эксплуатацию прибора учета, показания которого планируется использовать для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) одновременно на оптовом и розничном рынках, установленного собственником (владельцем) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией в порядке, предусмотренном [пунктом 145](#P1767) настоящего документа, в течение 30 дней с даты получения указанного в настоящем пункте запроса на допуск в эксплуатацию.

С 1 января 2025 г. в отношении допущенного в эксплуатацию прибора учета электрической энергии собственник (владелец) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик и (или) энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, планирующая использовать показания указанного прибора учета электрической энергии для определения объемов потребления (производства) электрической энергии на оптовом рынке, формируют отчет в виде электронного документа в формате XML-файла в соответствии со спецификацией защищенных протоколов передачи данных, которые могут быть использованы для организации информационного обмена между владельцами и пользователями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), и требованиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и направляют его сетевой организации, осуществившей допуск в эксплуатацию указанного прибора учета электрической энергии (проверку прибора учета электрической энергии). При соответствии сведений, содержащихся в таком отчете, сведениям, содержащимся в акте допуска (акте проверки) прибора учета электрической энергии в эксплуатацию, сетевая организация не позднее 3 рабочих дней со дня получения указанного отчета подписывает его усиленной квалифицированной электронной подписью и направляет его собственнику (владельцу) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности), гарантирующему поставщику и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, от которых получен указанный отчет, либо направляет мотивированный отказ от его подписания. Указанный отчет направляется по адресу электронной почты, указанному в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном между сетевой организацией и лицом, направившим указанный отчет, или иным способом, согласованным между такой сетевой организацией и лицом, направившим указанный отчет. Формирование отчета в виде электронного документа в формате XML-файла в отношении приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), и его представление собственнику (владельцу) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности), гарантирующему поставщику и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, планирующим использовать показания указанного прибора учета электрической энергии для определения объемов потребления (производства) электрической энергии на оптовом рынке, осуществляются в порядке, установленном [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100085) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100454) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

(п. 153(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100056) Правительства РФ от 29.10.2021 N 1852)

154. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), имеющие намерение демонтировать такие приборы учета и (или) иное оборудование, а также собственники (владельцы) объектов, на которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязаны направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес лиц, которые в соответствии с [пунктом 153](#P1872) настоящего документа могут принимать участие в процедуре допуска соответствующего прибора учета в эксплуатацию. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

Лица, которые в соответствии с [пунктом 153](#P1872) настоящего документа могут принимать участие в процедуре допуска соответствующего прибора учета в эксплуатацию, в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления обязаны рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязаны согласовать с сетевой организацией (гарантирующим поставщиком, иным собственником прибора учета и (или) измерительных трансформаторов) иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

В согласованные дату и время сетевая организация (гарантирующий поставщик - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета), осуществляет снятие показаний прибора учета. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, схемы их подключения на дату проведения указанных действий фиксируются сетевой организацией (гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) в акте демонтажа прибора учета, который подписывается указанной сетевой организацией (гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета), а также лицами, которые уведомлены в соответствии с настоящим пунктом о демонтаже прибора учета и приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета.

Сетевая организация (гарантирующий поставщик - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта и направить копию акта демонтажа приглашенным лицам, которые не приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета, в течение 3 рабочих дней со дня составления акта демонтажа.

В случае если сетевая организация имеет намерение демонтировать прибор учета, установленный на границе балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией, она обращается в смежную сетевую организацию с заявкой о необходимости снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а копию заявки направляет гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), у которого такая сетевая организация приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии. Смежная сетевая организация, получившая заявку, обязана организовать и провести снятие показаний прибора учета и его осмотр перед демонтажем в соответствии с требованиями настоящего пункта.

Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется в соответствии с [пунктом 179](#P2092) настоящего документа.

155. Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

сетевые организации в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

гарантирующие поставщики в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующего гарантирующего поставщика;

потребители (покупатели), производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, собственники (владельцы) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов таких лиц и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

156. Субъект розничного рынка, использующий систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном настоящим разделом порядке, за исключением интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), вправе на основании соглашения о порядке информационного обмена показаниями осуществлять представление показаний такой системы учета другой стороне по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договору оказания услуг по передаче электрической энергии, договору оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, соглашению о технологическом взаимодействии с системным оператором в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России, а также иным лицам в случаях, указанных в настоящем разделе, включая смежных субъектов электроэнергетики, с которыми отсутствуют договорные отношения, путем предоставления им удаленного доступа для получения показаний приборов учета, входящих в такую систему учета, при условии, если имеется техническая возможность предоставления такого доступа без внесения каких-либо изменений в систему учета.

В соглашении о порядке информационного обмена показаниями содержатся:

описание схемы сбора и передачи информации;

перечни точек, в отношении которых осуществляется обмен информацией;

формат и условия обмена информацией, в том числе порядок обмена информацией в случае выявления неисправностей в каналах связи;

сведения о лице, ответственном за обслуживание приборов учета.

Порядок и условия представления гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями информации интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) устанавливаются [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

157. Если иные время и дата снятия показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве контрольных приборов учета, не установлены договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии, то снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться:

в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета - с 23-го до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) договора энергоснабжения, договора оказания услуг по передаче электрической энергии;

в отношении приборов учета, установленных в жилых домах, - до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) договора энергоснабжения, договора оказания услуг по передаче электрической энергии;

в отношении приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, - до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) договора энергоснабжения и (или) договора оказания услуг по передаче электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100163) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

в отношении иных приборов учета - по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

158. Снятие показаний расчетного прибора учета, не присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), оформляется актом снятия показаний расчетного прибора учета и подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителями сетевой организации и (или) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в случае, если в соответствии с условиями договора ими осуществляется совместное снятие показаний расчетного прибора учета.

159. Лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, обеспечивает представление показаний расчетного прибора учета другой стороне договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии в сроки, предусмотренные настоящим документом и (или) таким договором.

Если иные время и дата представления показаний расчетных приборов учета не установлены договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии, то показания расчетных приборов учета (в том числе их почасовые значения в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки за мощность) представляются другой стороне договора в следующем порядке:

в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, и приборов учета, установленных в отношении жилых домов, - до окончания 26-го дня расчетного месяца;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100166) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

в отношении иных приборов учета - до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения, указанным в договоре, а также при необходимости путем направления акта снятия показаний расчетных приборов учета в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, в течение 3 последующих рабочих дней.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100168) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями [правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с настоящим документом в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в настоящем пункте для снятия показаний расчетных приборов учета, которое ведет учет снятых показаний контрольного прибора учета. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с настоящим документом в качестве расчетного прибора учета, передаются по запросу контрагента по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договору оказания услуг по передаче электрической энергии в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса, если иной срок их передачи не установлен соответствующим договором.

160. Потребитель (покупатель) в случаях, когда он является лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, имеющий договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и договор оказания услуг по передаче электрической энергии, если иное не определено в указанных договорах, передает информацию о показаниях расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в том числе контрольных приборов учета, используемых в соответствии с настоящим документом в качестве расчетных приборов учета, гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и сетевой организации в сроки и в порядке, которые указаны в [пункте 159](#P1934) настоящего документа. Если условиями договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и договора оказания услуг по передаче электрической энергии определено, что потребитель передает информацию о показаниях расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве расчетных контрольных приборов учета, только сетевой организации либо только гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), то в этом случае лицо, получившее от потребителя показания расчетного прибора учета, обязано передать эти данные другому лицу до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

В случае если сетевая организация снимает показания расчетного прибора учета, в том числе контрольного прибора учета, используемого в соответствии с настоящим документом в качестве расчетного прибора учета, установленного в границах принадлежащих ей объектов электросетевого хозяйства либо эксплуатируемых ею бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, на основании показаний которого осуществляются расчеты с потребителем, с которым такой сетевой организацией заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии, то сетевая организация обязана сообщать в сроки и в порядке, которые указаны в [пункте 159](#P1934) настоящего документа, информацию о показаниях такого прибора учета как указанному потребителю, так и обслуживающему его гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации).

161. Производитель электрической энергии (мощности) на розничных рынках в случаях, когда он является лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, передает показания приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены принадлежащие им объекты по производству электрической энергии (мощности), а также гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого расположены такие объекты по производству электрической энергии (мощности) посредством телефонной связи, электронной почты или иных средств связи, согласованных с сетевой организацией (гарантирующим поставщиком), до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в виде электронного документа - акта снятия показаний расчетных приборов учета, подписанного электронной подписью в течение последующих 3 рабочих дней.

Передаваемые данные должны содержать следующую информацию:

почасовые объемы произведенной (отданной) электрической энергии каждым объектом по производству электрической энергии (мощности), определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями [абзаца второго пункта 147](#P1780) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100422) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

почасовые объемы принятой электрической энергии каждым объектом по производству электрической энергии (мощности), определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями [абзаца второго пункта 147](#P1780) настоящего документа;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100424) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

почасовые объемы перетоков электрической энергии на границе с объектами электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединен объект по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также на границе с объектами электроэнергетики, энергопринимающими устройствами иных субъектов розничных рынков, определенные по показаниям расчетных (контрольных) приборов учета, расположенных на границе балансовой принадлежности производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке и смежных субъектов (потребителей, сетевых организаций) с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 147](#P1779) настоящего документа.

162. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) передает в сетевую организацию, с которой у гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии, в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, до 5-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, реестр, содержащий данные об объеме потребления электрической энергии в отношении жилых домов, многоквартирных домов (с распределением по каждому дому). В отношении многоквартирных домов, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета, реестр должен содержать данные об объеме потребления электрической энергии в жилых и нежилых помещениях в таких многоквартирных домах.

Объемы потребления электрической энергии формируются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на дату составления реестра в порядке, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов", или на основании данных, полученных от исполнителя коммунальных услуг в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного кооператива и иного специализированного потребительского кооператива или сетевой организации.

Реестр должен содержать информацию об адресе каждого многоквартирного дома, жилого дома и номерах помещений в многоквартирном доме. В случае отсутствия в реестре данных об объеме потребления электрической энергии в каком-либо жилом доме или помещении в многоквартирном доме сетевая организация определяет объем потребления электрической энергии в целях расчета фактических потерь электрической энергии, возникших за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства этой сетевой организации, а также объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в отношении таких жилых домов и многоквартирных домов в соответствии с порядком определения объема потребления коммунальной услуги по электроснабжению, предусмотренным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов", для случаев непредставления потребителями коммунальных услуг показаний приборов учета. По письменному запросу сетевой организации гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) в течение 5 рабочих дней представляет ей копии документов (в том числе в виде электронных документов), подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии в жилых домах и помещениях многоквартирных домов, указанные гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в реестре, но не более чем по 20 процентам точек поставки, содержащихся в реестре.

Сетевая организация, получившая от гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) указанные в настоящем пункте сведения о показаниях приборов учета и копии актов снятия показаний приборов учета, полученные от потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства другой сетевой организации, обязана в течение одного рабочего дня после их получения передать их в адрес той сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства таких потребителей.

163. В случае снятия показаний потребителями (покупателями), производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках, собственниками (владельцами) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах их объектов и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) передает сетевой организации полученные от указанных лиц, осуществляющих снятие показаний, если иные время и дата передачи показаний расчетных приборов учета не установлены договором оказания услуг по передаче электрической энергии:

сведения о показаниях расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве контрольных приборов учета, до окончания 2-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, в виде электронного документа на адрес электронной почты, указанной в договоре;

копии актов снятия показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве контрольных приборов учета, не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, в том числе в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.

При непредставлении в установленные сроки гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) копий указанных актов сетевая организация (гарантирующий поставщик) определяет объем потребления электрической энергии в целях определения фактических потерь электрической энергии, возникших за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства такой сетевой организации, а также объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в отношении тех точек поставки, по которым не представлены копии указанных актов, в соответствии с [пунктами 164](#P1960) и [179](#P2092) - [181](#P2101) настоящего документа.

164. В случае непредставления показаний лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем разделе или договоре (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) и объема производства электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии в соответствующем договоре контрольного прибора учета используются показания такого контрольного прибора учета.

Показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток.

Показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по часам суток, в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по часам суток.

165. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения сетевой организацией обязанностей по представлению показаний расчетного прибора учета другой стороне договора оказания услуг по передаче электрической энергии в сроки, предусмотренные настоящим документом, в течение 6 расчетных периодов подряд стоимость услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки потребителя (в том числе стоимость услуг по договорам, заключенным системообразующей территориальной сетевой организацией с территориальной сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства этого потребителя и которой не исполнены соответствующие обязанности перед системообразующей территориальной сетевой организацией в отношении таких точек), в отношении которых нарушены соответствующие обязанности, начиная с седьмого расчетного периода, за который не представлены показания, уменьшается:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100170), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100324))

на 15 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2025 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100172), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100021), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100095))

на 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2026 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100173), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100022), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100096))

на 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2027 г. по соответствующей точке поставки за каждый месяц вплоть до начала представления показаний расчетного прибора учета другой стороне договора оказания услуг по передаче электрической энергии в сроки, предусмотренные настоящим документом.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100174), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100023), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100097))

В случае заключения потребителем договора энергоснабжения гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) учитывает указанное уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии при определении обязательств по договору энергоснабжения в том же расчетном периоде и в том размере, в котором сетевой организацией произведено соответствующее уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100175) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения гарантирующим поставщиком в течение 6 расчетных периодов подряд обязанностей по представлению показаний расчетного коллективного (общедомового) прибора учета другой стороне договора оказания услуг по передаче электрической энергии в сроки, предусмотренные настоящим документом, стоимость услуг по передаче электрической энергии в объеме потребления электрической энергии на общедомовые нужды в отношении соответствующего многоквартирного дома начиная с 7-го расчетного периода, за который не представлены показания, увеличивается (в том числе по всем договорам, заключенным системообразующей территориальной сетевой организацией в отношении соответствующего многоквартирного дома):

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100176), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100325))

на 15 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2025 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100177), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100024), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100098))

на 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2026 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100178), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100025), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100099))

на 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2027 г. за каждый месяц вплоть до начала представления показаний расчетного прибора учета другой стороне договора оказания услуг по передаче электрической энергии в сроки, предусмотренные настоящим документом.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100179), от 28.12.2021 [N 2516](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405686&dst=100026), от 29.03.2024 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100100))

Объем потребления электрической энергии на общедомовые нужды определяется как максимум из 2 значений - объема потребления электрической энергии на указанные цели, определенного исходя из норматива потребления электрической энергии в целях содержания общедомового имущества в многоквартирном доме, и фактического среднемесячного потребления электрической энергии на указанные цели исходя из имеющихся показаний коллективного (общедомового) прибора учета за последние 12 месяцев.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100180) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний), не включенных в интеллектуальную систему учета гарантирующего поставщика или сетевой организации осуществляется не чаще одного раза в месяц.

В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), контрольное снятие показаний осуществляется сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства потребителей (объекты по производству электрической энергии (мощности) производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках), в отношении которых установлены указанные расчетные приборы учета, если иное не установлено в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном такой сетевой организацией с другой сетевой организацией.

Для проведения контрольного снятия показаний сетевая организация вправе привлекать третьих лиц, в этом случае ответственность за действия таких третьих лиц, в том числе перед гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), несет сетевая организация.

Сетевая организация проводит контрольное снятие показаний приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с разработанным ею планом-графиком проведения контрольного снятия показаний. Такой план-график сетевая организация составляет в отношении точек поставки потребителей (производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках), энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности) которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства такой сетевой организации. План-график проведения контрольного снятия показаний сетевая организация доводит до сведения гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении тех точек поставки потребителей, обслуживание которых осуществляет такой гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация). Указанный план-график доводится до сведения гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) через системообразующую территориальную сетевую организацию, если услуги по передаче электрической энергии оказываются такой организацией.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100327) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

В случае если в отношении каких-либо точек поставки сетевой организацией не были проведены контрольные снятия показаний в соответствии с планом-графиком проведения контрольного снятия показаний, контрольные снятия показаний в отношении соответствующих точек поставки вправе осуществить гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), который в отношении таких точек поставки осуществляет продажу электрической энергии.

Соглашением между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) может быть определено, что контрольное снятие показаний осуществляет гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) в отношении всех или части точек поставки.

В указанных случаях гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) осуществляет контрольное снятие показаний в порядке, аналогичном установленному в настоящем разделе порядку для его проведения сетевой организацией.

166. В случае если для проведения контрольного снятия показаний сетевой организацией (гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) требуется допуск к энергопринимающим устройствам (объектам по производству электрической энергии (мощности), объектам электросетевого хозяйства), в границах которых установлен расчетный прибор учета, то сетевая организация (гарантирующий поставщик) за 5 рабочих дней до планируемой даты его проведения направляет собственнику (владельцу) (лицу, осуществляющему управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицу, уполномоченному общим собранием собственников помещений) уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее дату и время проведения контрольного снятия показаний, указанные в плане-графике проведения контрольного снятия показаний, а также информацию о последствиях недопуска.

В случае недопуска сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) к приборам учета в указанные в уведомлении дату и время сетевая организация (гарантирующий поставщик) составляет акт о недопуске к приборам учета, в котором указывает дату и время, когда произошел факт недопуска, адрес энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен, и обоснования необходимости такого допуска. Указанный акт составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается уполномоченными представителями сетевой организации и гарантирующего поставщика (энергоснабжающей, энергосбытовой организации).

После этого сетевая организация (гарантирующий поставщик - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) повторно направляет потребителю (производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке) указанное уведомление. При повторном недопуске сетевой организации (гарантирующего поставщика) к проведению контрольного снятия показаний применяется порядок определения объемов потребления электрической энергии (мощности), предусмотренный [пунктом 182](#P2108) настоящего документа, а объем электрической энергии, поставленной в многоквартирный жилой дом, определяется в порядке, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485325&dst=100028), обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2012 г. N 124 "О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100181) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Для участия в проведении контрольного снятия показаний сетевая организация, к чьим объектам электросетевого хозяйства опосредованно присоединены энергопринимающие устройства (объектам по производству электрической энергии (мощности), приглашает лицо, владеющее на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены такие энергопринимающие устройства (объектам по производству электрической энергии (мощности).

167. Результаты контрольного снятия показаний сетевая организация (гарантирующий поставщик - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) оформляет актом контрольного снятия показаний, который подписывается сетевой организацией (гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) и иными лицами, приглашенными к участию в контрольном снятии показаний в установленном настоящим разделом порядке, в случае присутствия таких лиц. При отказе потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке) от подписания акта в нем указывается причина такого отказа. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, участвовавших в проведении контрольного снятия показаний.

Если для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам (объектам по производству электрической энергии (мощности) и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке), акт контрольного снятия показаний подписывается сетевой организацией (гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) и иными лицами, приглашенными к участию в контрольном снятии показаний в установленном настоящим разделом порядке, в случае присутствия таких лиц.

Лицо, осуществлявшее контрольное снятие показаний, передает гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, сетевой организации), в случае если тот не участвовал в проведении контрольного снятия показаний, копии актов контрольного снятия показаний в течение 3 рабочих дней после их составления.

Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, могут быть использованы для определения объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) потребителем (производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке) и для расчета стоимости электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось. При несогласии потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке), который не участвовал в контрольном снятии показаний, с показаниями расчетного прибора учета, указанными в акте контрольного снятия показаний, такой потребитель вправе обратиться к гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и (или) сетевой организации с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний в его присутствии и (или) присутствии гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации).

168. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета, включенных в интеллектуальную систему учета сетевой организации или гарантирующего поставщика (в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета), обеспечивается путем предоставления возможности дистанционного снятия показаний приборов учета по требованию иных владельцев интеллектуальных систем в порядке, установленном [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), либо не чаще одного раза в месяц путем контрольного снятия показаний в порядке, предусмотренном настоящим документом, на основании заявления в присутствии субъекта розничных рынков, в отношении которого обязательства по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или договору оказания услуг по передаче электрической энергии) определяются с использованием показаний такого прибора учета. В таком случае сетевая организация или гарантирующий поставщик организовывает контрольное снятие показаний не позднее 10 рабочих дней с даты поступления указанного заявления. Контрольное снятие показаний также вправе потребовать гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) в отношении точек поставки обслуживаемых потребителей либо производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках - сторон по договору купли-продажи электрической энергии (мощности).

Указанное заявление подается в адрес гарантирующего поставщика (сетевой организации, если контрольное снятие показаний требуется в рамках определения обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии). Гарантирующий поставщик, за исключением случаев контрольного снятия показаний коллективных (общедомовых) приборов учета, в течение одного рабочего дня направляет полученное заявление сетевой организации, ответственной за снятие показаний по соответствующему прибору учета.

169. Сетевые организации и гарантирующие поставщики проверяют соблюдение требований настоящего документа, определяющих порядок учета электрической энергии, условий заключенных договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, договоров оказания услуг оперативно-диспетчерского управления в части организации коммерческого учета, а также проводят проверки на предмет выявления фактов безучетного потребления и бездоговорного потребления электрической энергии.

По требованию потребителя или производителя электрической энергии (мощности) на розничных рынках может быть проведена проверка соблюдения сетевой организацией требований настоящего документа, определяющих порядок учета передаваемой электрической энергии, в отношении точек поставки соответствующего потребителя (производителя).

Гарантирующие поставщики, осуществляющие поставку электрической энергии (мощности) в многоквартирный дом, и (или) сетевые организации вправе провести проверку в отношении надлежащего технологического присоединения строений, зданий и (или) сооружений, расположенных на земельном участке многоквартирного дома или граничащих с ним земельных участках, к электрическим сетям, в том числе к внутридомовым электрическим сетям многоквартирного дома, с привлечением лиц, отвечающих за содержание указанных сетей, в целях выявления фактов бездоговорного потребления электрической энергии.

170. Проверки расчетных приборов учета осуществляются в плановом и внеплановом порядке.

Плановые проверки приборов учета проводятся в отношении приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Проверки расчетных приборов учета включают визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности) и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям настоящего документа, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, в том числе соответствия пломб поверителя оттиску в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений, а также снятие показаний приборов учета. Указанная проверка проводится не реже одного раза в год и может осуществляться в виде инструментальной проверки.

Для целей настоящего документа под инструментальной проверкой понимается процесс оценки работоспособности прибора учета (измерительных трансформаторов и других элементов), заключающийся в проведении визуальной проверки и проверки характеристик элементов измерительного комплекса, устройств сбора и передачи данных, схемы их соединения с помощью инструментов и дополнительного оборудования.

Плановые проверки приборов учета осуществляются сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности), в отношении которых установлены подлежащие проверке расчетные приборы учета, на основании плана-графика проведения проверок расчетных приборов учета, разработанного и согласованного в соответствии с настоящим документом.

Соглашением между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) может быть определено, что плановая проверка расчетных приборов учета осуществляется гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в отношении всех точек поставки или их части.

В случае если в отношении каких-либо точек поставки сетевой организацией не были проведены проверки расчетных приборов учета в соответствии с планом-графиком, указанным в настоящем документе, а также если в отношении каких-либо точек поставки за прошедшие 12 месяцев сетевой организацией не были проведены проверки приборов учета, то проверки приборов учета в отношении соответствующих точек поставки вправе провести гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), который в отношении таких точек поставки осуществляет продажу электрической энергии.

В указанных случаях гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) осуществляет проверки приборов учета в порядке, аналогичном установленному в настоящем разделе порядку для их проведения сетевой организацией.

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) участвует в проведении проверок приборов учета в соответствии с настоящим пунктом и [пунктами 171](#P2022) - [176](#P2053) настоящего документа.

Основаниями для проведения внеплановой проверки приборов учета являются:

полученное от гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) заявление о необходимости проведения внеплановой проверки приборов учета в отношении обслуживаемых им точек поставки, но не более чем 10 процентов точек поставки, планируемых сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) к проверке в соответствии с указанным планом-графиком в этом же расчетном периоде;

полученное от потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке), энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности) которого непосредственно или опосредованно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, заявление о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки;

выявление факта нарушения сохранности контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении снятия показаний или осмотра состояния расчетного прибора учета перед его демонтажем, осуществляемым в порядке, установленном настоящим документом;

срабатывание индикаторов вскрытия электронных пломб на корпусе и клемной крышки прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), и факт события воздействия магнитных полей на элементы прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в соответствии с предельными значениями, определенными правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя или отсутствия дистанционного опроса такого прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в течение одного месяца;

отсутствие показаний расчетного прибора учета 2 и более расчетных периодов подряд.

Внеплановые проверки осуществляются сетевыми организациями, а в отношении коллективного (общедомового) прибора учета гарантирующими поставщиками.

Проверки приборов учета осуществляются с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи и подлежат хранению, а также передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии.

171. Сетевая организация уведомляет ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца, гарантирующего поставщика (энергосбытовую, энергоснабжающую организацию) о включенных в разработанный ею план-график проведения проверок расчетных приборов учета на следующий месяц точках поставки потребителей (производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках), обслуживание которых осуществляет такой гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) и которые расположены в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления.

Гарантирующий поставщик уведомляет ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца, сетевую организацию о включенных в разработанный ею план-график проведения проверок коллективных (общедомовых) расчетных приборов учета на следующий месяц точках поставки многоквартирных домов, которые непосредственно (опосредованно) присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

В плане-графике проведения проверок расчетных приборов учета должны быть указаны точки поставки электрической энергии, в отношении которых проводится проверка, дата и время проведения проверки с учетом режима работы объекта и форма проверки.

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, сетевая организация) в течение 2 рабочих дней обязан направить сетевой организации (гарантирующему поставщику, энергосбытовой, энергоснабжающей организации) ответ, содержащий:

согласие с планом-графиком проведения проверок расчетных приборов учета либо предложение об изменении состава планируемых к проверке точек поставки, но не более чем на 20 процентов точек поставки, планируемых к проверке в соответствии с этим планом-графиком, а также перечень точек поставки из числа точек поставки, согласованных для включения в указанный план-график для проведения инструментальной проверки;

перечень точек поставки, при проведении проверки в отношении которых планируется участие представителей гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, сетевой организации).

172. Сетевая организация (гарантирующий поставщик) в случаях, предусмотренных [пунктом 170](#P2005) настоящего документа, обязана не позднее 3 рабочих дней со дня наступления соответствующих обязательств провести внеплановую проверку приборов учета с приглашением ее инициатора и заинтересованных сторон. В случае если для проведения проверки приборов учета лицу, проводящему проверку прибора учета, требуется допуск к энергопринимающим устройствам потребителя (объекту по производству электрической энергии (мощности), проверка прибора учета должна быть проведена не позднее 10 рабочих дней со дня получения заявления о необходимости проведения внеплановой проверки.

Форма внеплановой проверки приборов учета может быть указана в заявлении о необходимости проведения внеплановой проверки, в противном случае форму проверки выбирает сетевая организация (гарантирующий поставщик).

В случае если внеплановая проверка приборов учета проводится по заявлению потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке), то сетевая организация обязана пригласить гарантирующего поставщика (энергосбытовую, энергоснабжающую организацию), обслуживающего этого потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке), для участия в такой проверке. Потребитель (производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке) вправе привлекать к участию в проверке со своей стороны аккредитованных в установленном порядке в области обеспечения единства измерений юридических лиц (индивидуальных предпринимателей).

173. Результаты проверки приборов учета оформляются актом проверки расчетного прибора учета, который составляется сетевой организацией (гарантирующим поставщиком), подписывается такой организацией и лицами, принимавшими участие в проверке. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, принимавших участие в проверке, по одному для каждого участника. При отказе лица, принимавшего участие в проверке, от подписания акта в нем указывается причина такого отказа.

Сетевая организация (гарантирующий поставщик) передает гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, сетевой организации), в случае если он не участвовал в проведении проверки, копии актов проверки расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней после их составления.

Результатом проверки прибора учета является заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную (произведенную) на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о соответствии (несоответствии) расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, а также о наличии (об отсутствии) безучетного потребления или о признании расчетного прибора учета утраченным.

В акте проверки расчетного прибора учета должны быть указаны:

дата, время и адрес проведения проверки, форма проверки и основание для проведения проверки;

лица, принявшие участие в проверке;

лица, приглашенные в соответствии с требованиями настоящего документа для участия в проверке, но не принявшие в ней участие;

характеристики и место установки проверяемого расчетного прибора учета (измерительных трансформаторов - при их наличии), показания прибора учета на момент проверки и дата истечения интервала между поверками прибора учета (измерительных трансформаторов);

соответствие оттиску поверителя в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений и место установки контрольных пломб и знаков визуального контроля, установленных на момент начала проверки, а также вновь установленных (если они менялись в ходе проверки);

результат проверки;

характеристики используемого при проведении проверки оборудования, в случае если проводится инструментальная проверка;

лица, отказавшиеся от подписания акта проверки либо несогласные с указанными в акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия.

При несогласии лица, принимавшего участие в проверке прибора учета, с результатами проверки прибора учета должна быть сделана соответствующая отметка в акте проверки прибора учета с кратким описанием причин такого несогласия.

174. В случае если для проведения проверки приборов учета лицу, проводящему проверку, требуется допуск к энергопринимающим устройствам потребителя (объекту по производству электрической энергии (мощности), то лицо, проводящее проверку прибора учета, за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки уведомляет потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке) о дате и времени проведения такой проверки, а также о последствиях недопуска к расчетным приборам учета. При несогласии потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке) с предложенными датой и (или) временем проведения проверки этот потребитель (производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке) направляет лицу, проводящему проверку, предложение об иных дате и (или) времени, но не позднее 10 рабочих дней со дня предложенной даты, после чего стороны обязаны согласовать иные дату и (или) время.

В случае недопуска потребителем (производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке) лица, проводящего проверку прибора учета, к расчетным приборам учета в согласованные дату и время лицо, проводящее проверку, повторно направляет потребителю (производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке) уведомление с указанием даты и времени проведения проверки расчетных приборов учета, а также информацию о последствиях повторного недопуска к таким приборам учета в соответствии с [пунктом 182](#P2108) настоящего документа.

Для проведения проверки приборов учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), опосредованно присоединенных к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, лицо, проводящее проверку, приглашает лицо, к энергопринимающим устройствам и объектам электроэнергетики которого непосредственно присоединены такие энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности).

175. Лицо, являющееся собственником расчетного прибора учета и (или) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах балансовой принадлежности (земельного участка) которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты обязано в течение одних суток сообщить об этом другой стороне по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии).

В этом случае гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) обязан после получения информации от потребителя в течение одних суток сообщить такую информацию в сетевую организацию, с которой таким гарантирующим поставщиком заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств такого потребителя.

В случае если таким потребителем заключены договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и договор оказания услуг по передаче электрической энергии, то указанную информацию потребитель обязан в течение одних суток сообщить лицу (лицам), указанному в этих договорах в качестве получателя такой информации.

Системообразующая территориальная сетевая организация в течение суток после получения в соответствии с требованиями настоящего пункта информации о фактах неисправности или утраты прибора учета сообщает об этих фактах в территориальную сетевую организацию, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителей и которой принадлежит такой прибор учета (если услуги по передаче электрической энергии в отношении таких устройств оказываются системообразующей территориальной сетевой организацией).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100328) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Лицо, к которому обращается потребитель, обязано уведомить его о требованиях к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

176. В случае если системообразующей территориальной сетевой организацией в ходе проверки приборов учета сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии системообразующей территориальной сетевой организации, либо в случае если сетевой организацией в ходе проверки приборов учета смежной сетевой организации было установлено нарушение согласованного договором оказания услуг по передаче электрической энергии и установленного настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны сетевой организации, выразившееся в неисправности, утрате, истечении срока интервала между поверками расчетного прибора учета, срока эксплуатации расчетного прибора учета, который установлен в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии, и (или) исходя из показаний которого определяются объемы электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), должен быть составлен акт проверки приборов учета сетевой организации. Требования к содержанию указанного акта проверки приборов учета устанавливаются в соответствии с [пунктом 173](#P2031) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100331) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Порядок уведомления сетевой организации о планируемой проверке определяется аналогично порядку, предусмотренному [пунктом 174](#P2044) настоящего документа в отношении потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100333) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Акт проверки приборов учета сетевой организации является основанием для применения замещающей информации и расчетных способов, предусмотренных [пунктами 179](#P2092) - [181](#P2101) и [184](#P2114) настоящего документа, в зависимости от целей использования показаний соответствующего прибора учета (определение объемов потребления электрической энергии, ее производства, отпуска электрической энергии в объекты электросетевого хозяйства сетевой организации или из таких объектов).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100334) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

177. По факту выявленного в ходе проверки безучетного потребления или бездоговорного потребления электрической энергии сетевой организацией составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передается в адрес:

гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающего потребителя, осуществившего безучетное потребление;

лица, осуществившего бездоговорное потребление;

системообразующей территориальной сетевой организации, если она оказывает или должна оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителю (лицу, действующему в его интересах), осуществившему безучетное потребление (при составлении акта о неучтенном потреблении иной территориальной сетевой организацией).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100336) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Факт безучетного потребления может быть выявлен в том числе при проведении проверки состояния приборов учета, а также в ходе проведения осмотра прибора учета перед его демонтажем.

В случае если сетевая организация не присутствовала при проведении гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) проверки состояния приборов учета, в результате которой был выявлен факт безучетного потребления, то акт о неучтенном потреблении электрической энергии составляется гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) и не позднее 3 рабочих дней со дня его составления передается в сетевую организацию.

178. В акте о неучтенном потреблении электрической энергии, за исключением случая составления такого акта при выявлении бездоговорного потребления в период приостановления поставки электрической энергии по договору в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии, должны содержаться:

данные о лице, осуществляющем безучетное потребление или бездоговорное потребление электрической энергии;

данные о способе и месте осуществления безучетного потребления или бездоговорного потребления электрической энергии;

данные о приборах учета на момент составления акта;

данные о дате предыдущей проверки приборов учета - в случае выявления безучетного потребления, дате предыдущей проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где выявлено бездоговорное потребление электрической энергии, - в случае выявления бездоговорного потребления электрической энергии;

данные о ранее установленных контрольных пломбах и (или) знаках визуального контроля с приложением документов, подтверждающих факт их установления (при установлении факта срыва и (или) нарушения сохранности установленных контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля);

объяснение лица, осуществляющего безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии, относительно выявленного факта;

замечания к составленному акту (при их наличии).

В случае если при безучетном потреблении было выявлено использование потребителем мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанную в документах о технологическом присоединении, в акте о неучтенном потреблении электрической энергии должны содержаться также следующие данные:

величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанная в документах о технологическом присоединении;

фактическая мощность энергопринимающих устройств, используемая потребителем;

способ, с применением которого было выявлено превышение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанной в документах о технологическом присоединении;

действия потребителя, которые повлекли превышение величины максимальной мощности, указанной в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (при наличии таких данных).

В акте о неучтенном потреблении электрической энергии, составляемом в случае выявления бездоговорного потребления электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии, должны содержаться:

данные о лице, осуществляющем бездоговорное потребление электрической энергии;

дата введения полного ограничения режима потребления;

номера, место установки и показания приборов учета на дату и время введения полного ограничения режима потребления или дату и время предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления электрической энергии (если снятие таких показаний осуществлялось);

номера, место установки и показания приборов учета на дату и время составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии (если снятие таких показаний осуществляется);

дата предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления электрической энергии;

данные о способе и месте осуществления бездоговорного потребления электрической энергии;

замечания к составленному акту (при их наличии).

При составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии должен присутствовать потребитель, осуществляющий безучетное потребление (обслуживающий его гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), или лицо, осуществляющее бездоговорное потребление электрической энергии.

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен в отсутствие лица, осуществляющего безучетное потребление или бездоговорное потребление электрической энергии, или обслуживающего его гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации).

При этом лицо, составляющее акт о неучтенном потреблении электрической энергии, прикладывает к акту доказательства надлежащего уведомления потребителя о дате и времени составления акта. Уведомление потребителя о дате и времени составления акта осуществляется способом, определенным договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии), а в случае, когда указанным договором такой порядок не определен или договор отсутствует, - любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом. В случае составления акта на месте выявления безучетного потребления или бездоговорного потребления электрической энергии в отсутствие лица, допустившего безучетное потребление или бездоговорное потребление электрической энергии, акт составляется с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи, при этом материалы фотосъемки и (или) видеозаписи подлежат хранению и передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии.

Отказ лица, осуществляющего безучетное потребление или бездоговорное потребление электрической энергии, от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта фиксируется с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии.

По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя.

179. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации с учетом особенностей, указанных в [пункте 136](#P1654) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100182) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

180. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, используемого для определения объема производства электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и отсутствия контрольного прибора учета объем производства электрической энергии (мощности) начиная с даты, когда наступили указанные события, определяется в следующем порядке с учетом особенностей, указанных в [пункте 136](#P1654) настоящего документа:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100183) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации;

начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем производства электрической энергии (мощности) за соответствующий час определяется исходя из значений замещающей информации, увеличенных на коэффициент отношения максимальной мощности и максимального значения объемов производства электрической энергии в какой-либо час за истекший год, определенных на основании имеющихся показаний расчетных приборов учета.

В случаях непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, используемого для определения объема производства электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и при этом отсутствия контрольного прибора учета объем производства электрической энергии (мощности) начиная с даты, когда наступили указанные события, определяется в следующем порядке:

если расчетный прибор учета установлен в границах объекта по производству электрической энергии (мощности) на розничном рынке и не присоединен к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) сетевой организации, то объем производства электрической энергии (мощности), в том числе почасовые объемы производства электрической энергии, считается равным нулю;

в иных случаях объем производства электрической энергии (мощности) за соответствующий час определяется исходя из значений замещающей информации, увеличенных на коэффициент отношения максимальной мощности и максимального значения объемов производства электрической энергии в какой-либо час за истекший год, определенных на основании имеющихся показаний расчетных приборов учета.

181. При непредставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации или включенного в интеллектуальную систему учета электрической энергии (мощности) сетевой организации, и при отсутствии контрольного прибора учета объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), начиная с даты, когда наступили указанные события, определяется следующим образом:

объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства сетевой организации, определяется исходя из максимальных среднесуточных значений за месяц, в котором было зафиксировано наибольшее поступление объема электрической энергии в сеть по соответствующей точке поставки за прошедший год;

объем электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства сетевой организации в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, определяется по минимальным среднесуточным значениям за месяц, в котором был зафиксирован наименьший отпуск электрической энергии из сети по соответствующей точке поставки за прошедший год.

В случае неисправности, утраты, истечения срока интервала между поверками расчетного прибора учета, который установлен в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и исходя из показаний которого определяются объемы электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), и отсутствия контрольного прибора учета определение объемов электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), начиная с даты, когда наступили указанные события, определяется следующим образом:

в течение первых 2 расчетных периодов - исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а если период работы расчетного прибора учета составил менее одного года - исходя из показаний расчетного прибора учета за предыдущий расчетный период;

начиная с 3-го расчетного периода вплоть до даты установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета - расчетным способом, предусмотренным настоящим пунктом для случая непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки при отсутствии контрольного прибора учета.

При отсутствии прибора учета в случаях, когда в соответствии с настоящим документом он должен быть установлен в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, и при отсутствии контрольного прибора учета объем принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций) электрической энергии определяется вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном настоящим пунктом для случая непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки при отсутствии контрольного прибора учета.

182. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, в соответствии с [пунктом 164](#P1960) настоящего документа, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в том числе в отношении точек поставки иных лиц, опосредованно присоединенных через объекты по производству электрической энергии (мощности), для проведения контрольного снятия показаний и (или) проведения проверки прибора учета при отсутствии контрольного прибора учета объемы производства электрической энергии (мощности), в том числе почасовые объемы производства электрической энергии, начиная с даты второго недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, считаются равными нулю.

В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, при отсутствии контрольного прибора учета объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), определяется, начиная с даты второго недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, следующим образом:

объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства сетевой организации, которая не передала показания, определяется исходя из максимальных среднесуточных значений за месяц, в котором было зафиксировано наибольшее поступление в сеть по соответствующей точке поставки за прошедший год;

объем электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, которая не передала показания, в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, определяется по минимальным среднесуточным значениям за месяц, в котором был зафиксирован наименьший отпуск из сети по соответствующей точке поставки за прошедший год.

183. В случае снятия показаний приборов учета за период времени (его часть), в течение которого объем электрической энергии был определен в порядке, предусмотренном [пунктами 179](#P2092) - [181](#P2101) настоящего документа, разница между объемом, определенным по показаниям прибора учета, и объемом, определенным в предусмотренном указанными пунктами порядке, учитывается равномерно по всем часам при определении объема электрической энергии за расчетный период, в котором были сняты соответствующие показания.

184. В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления (производства) электрической энергии для расчета за потребленную (произведенную) электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется как объем потребления (производства) электрической энергии, определенный на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

Если в соответствии с настоящим документом приобретение, установку, замену и эксплуатацию такого измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет не сетевая организация или гарантирующий поставщик, то объем потребления (производства) электрической энергии для расчета за потребленную (произведенную) электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке:

для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации;

начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5, объем произведенной электрической энергии, определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 0,5.

185. В отсутствие приборов учета у потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии), а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования.

186. Расчет объема безучетного потребления или бездоговорного потребления электрической энергии осуществляется сетевой организацией в соответствии с [пунктом 187](#P2122) или [189](#P2134) настоящего документа в течение 2 рабочих дней со дня составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии на основании материалов проверки (акта о неучтенном потреблении электрической энергии, акта предыдущей проверки приборов учета), а также на основании документов, представленных потребителем, осуществляющим безучетное потребление (обслуживающим его гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), или лицом, осуществляющим бездоговорное потребление электрической энергии. Расчет объема безучетного потребления направляется сетевой организацией гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающему потребителя, осуществляющего безучетное потребление, вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии в срок, установленный [пунктом 177](#P2059) настоящего документа.

Расчет объема безучетного потребления электрической энергии направляется сетевой организацией системообразующей территориальной сетевой организации, если она оказывает или должна оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителю (лицу, действующему в его интересах), допустившему безучетное потребление (при составлении акта о неучтенном потреблении иной территориальной сетевой организацией), вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии в срок, установленный [пунктом 177](#P2059) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100338) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

187. Объем безучетного потребления в отношении потребителей электрической энергии (мощности), за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с применением расчетного способа, предусмотренного [подпунктом "а" пункта 1](#P4523) приложения N 3 к настоящему документу.

Объем безучетного потребления в отношении приравненных к населению категорий потребителей определяется исходя из объема, рассчитанного на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года с применением повышающего коэффициента 10, а при отсутствии указанных показаний - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были представлены, с применением повышающего коэффициента 10, за исключением потребителей, указанных в [пункте 68](#P1007) настоящего документа. Объем безучетного потребления в отношении потребителей, указанных в [пункте 68](#P1007) настоящего документа, определяется в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485325&dst=100028), обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2012 г. N 124 "О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100184) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Объем безучетного потребления в отношении населения определяется в порядке, предусмотренном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485337&dst=100031) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов".

При этом в отношении потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с [подпунктом "б" пункта 1](#P4548) приложения N 3 к настоящему документу.

Объем безучетного потребления определяется с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, - определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим пунктом объеме безучетного потребления включается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в выставляемый потребителю (покупателю) счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Указанный счет также должен содержать расчет объема и стоимости безучетного потребления. Потребитель (покупатель) обязан оплатить указанный счет в срок, определенный в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности).

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном требованиями [пункта 179](#P2092) настоящего документа к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) для случая непредоставления показаний прибора учета.

188. В случае если в результате проверки прибора учета, эксплуатацию которого в соответствии с настоящим документом осуществляет сетевая организация (гарантирующий поставщик), сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о несоответствии расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, и при этом не был установлен факт безучетного потребления, в отношении соответствующей точки поставки должен быть сделан перерасчет за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты составления акта проверки.

Если указанное заключение было сделано в отношении прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), перерасчет осуществляется за последние 3 расчетных периода.

Перерасчет за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с расчетными способами, предусмотренными [пунктами 179](#P2092) - [181](#P2101) настоящего документа для случая непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, а также учитывается сетевой организацией по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении соответствующей точки поставки и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) в том расчетном периоде, в котором была проведена проверка прибора учета и выявлен факт, свидетельствующий о необходимости указанного перерасчета. Счет на оплату услуг по передаче электрической энергии и счет на оплату поставленной электрической энергии также должны содержать расчет объема и стоимости перерасчета за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии.

В случае если в результате перерасчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии она должна быть уменьшена на величину, превышающую стоимость фактически потребленной в соответствующем расчетном периоде электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии, такое превышение учитывается в следующих расчетных периодах.

189. Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется расчетным способом, предусмотренным [пунктом 2](#P4554) приложения N 3 к настоящему документу, за период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии, но не более чем за один год. При этом:

период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии в виде самовольного подключения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства, определяется с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где позже был выявлен факт бездоговорного потребления электрической энергии, до даты выявления факта бездоговорного потребления электрической энергии и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии;

период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии в период введенного полного ограничения потребления электрической энергии, определяется с даты предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления электрической энергии или с даты составления предыдущего акта о неучтенном потреблении (в зависимости от того, какая из них наступила позднее) до даты выявления факта бездоговорного потребления электрической энергии и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии. Если проверка введенного ограничения ранее не проводилась и составление акта о неучтенном потреблении не осуществлялось, период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии в период введенного полного ограничения потребления электрической энергии, определяется с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в направленном инициатором ограничения режима потребления исполнителю (субисполнителю) уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления (даты, следующей за датой получения (субисполнителем) от потребителя уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления), до даты выявления факта бездоговорного потребления электрической энергии и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим пунктом объеме бездоговорного потребления электрической энергии определяется исходя из цен (тарифов), указанных в [разделе IV](#P1027) настоящего документа.

Сетевая организация оформляет счет для оплаты стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии, который должен содержать расчет стоимости бездоговорного потребления электрической энергии, и направляет его лицу, осуществившему бездоговорное потребление электрической энергии, способом, позволяющим подтвердить факт его получения, вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии в срок, установленный [пунктом 177](#P2059) настоящего документа, или в течение 2 рабочих дней со дня определения в порядке, установленном настоящим документом, цены бездоговорного потребления электрической энергии.

Лицо, осуществившее бездоговорное потребление электрической энергии, обязано оплатить стоимость электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии по счету в течение 10 дней со дня получения счета.

При отказе лица, осуществившего бездоговорное потребление электрической энергии, от оплаты указанного счета стоимость электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии взыскивается с такого лица сетевой организацией в порядке взыскания неосновательного обогащения на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии и счета для оплаты стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии.

Иной владелец объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии, при выявлении бездоговорного потребления электрической энергии составляет акт о неучтенном потреблении электрической энергии и осуществляет расчет и взыскание стоимости бездоговорного потребления электрической энергии в порядке, аналогичном порядку, установленному настоящим документом для сетевой организации.

190. На основании определенных в соответствии с настоящим разделом объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) сетевые организации определяют:

объем электрической энергии, переданной в принадлежащие им объекты электросетевого хозяйства;

объем электрической энергии, переданной из принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций;

объем электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и потреблена энергопринимающими устройствами, присоединенными к объектам электросетевого хозяйства этих сетевых организаций;

фактические потери электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства этих сетевых организаций.

191. Каждая сетевая организация за расчетный период составляет баланс электрической энергии, который содержит показатели, указанные в [пункте 190](#P2142) настоящего документа.

192. Баланс электрической энергии составляется ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, и является основанием для определения фактических потерь электрической энергии, подлежащих покупке сетевой организацией в соответствии с настоящим документом.

193. Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке соответствующей сетевой организацией для целей компенсации потерь электрической энергии, уменьшается на выявленный и рассчитанный в соответствии с настоящим документом объем безучетного потребления в том расчетном периоде, в котором были составлены акты о неучтенном потреблении электрической энергии, при этом объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых был выявлен факт безучетного потребления, увеличивается в том же расчетном периоде на выявленный и рассчитанный в соответствии с настоящим документом объем безучетного потребления.

Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в размере его увеличения в связи с выявленным безучетным потреблением подлежит оплате лицом, заключившим с сетевой организацией договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точки поставки, в которой было выявлено безучетное потребление.

В случае если объем безучетного потребления превышает объем электрической энергии (мощности), приобретаемой сетевой организацией в расчетном периоде для целей компенсации потерь, его превышение учитывается в последующих расчетных периодах.

194. Сетевая организация передает до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, указанной в [пункте 58](#P705) настоящего документа) способом, позволяющим подтвердить факт получения, в письменном виде либо в электронном виде, заверенном электронной цифровой подписью, информацию об объеме потребления электрической энергии, объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии, объеме безучетного потребления электрической энергии, объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, за текущий расчетный период.

В случае если сетевая организация, приобретающая электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, указанной в [пункте 58](#P705) настоящего документа), не представила указанную информацию, такой гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) определяет фактические потери в объектах электросетевого хозяйства такой сетевой организации в соответствии с [пунктом 195](#P2154) настоящего документа.

195. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, указанная в [пункте 58](#P705) настоящего документа) в случае непредставления ему сведений о фактических потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства одной или нескольких сетевых организаций, приобретающих у него электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь, распределяет между такими сетевыми организациями объем электрической энергии, рассчитанный как разность между совокупным объемом электрической энергии, приобретенной таким гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), и объемом электрической энергии, поставленной таким гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) потребителям на розничном рынке и сетевым организациям, предоставившим сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, рассчитанным по данным такого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), пропорционально доле объема потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для соответствующей сетевой организации, не представившей сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, в суммарном объеме потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенном в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у такого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и не представивших сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства.

В случае если для сетевой организации, указанной в [абзаце первом](#P2154) настоящего пункта, отсутствуют данные об объеме потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период, гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, указанная в [пункте 58](#P705) настоящего документа) при распределении объема электрической энергии, определенного в соответствии с [абзацем первым](#P2154) настоящего пункта, применяет для такой сетевой организации данные о среднемесячном объеме потерь электрической энергии, учтенном исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии такой сетевой организации на соответствующий период регулирования. В целях применения указанного положения гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, указанная в [пункте 58](#P705) настоящего документа) вправе обратиться с письменным запросом в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для получения информации об объеме потерь электрической энергии (с распределением по каждому расчетному периоду в кВт·ч), учтенном исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевой организации, указанной в [абзаце первом](#P2154) настоящего пункта, в соответствующем периоде регулирования. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обязан в течение 4 рабочих дней со дня получения такого запроса направить письменный ответ с приложением запрашиваемых сведений.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, указанной в [пункте 58](#P705) настоящего документа), суммарная величина фактических потерь электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электрической энергии, приобретенной гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, указанной в [пункте 58](#P705) настоящего документа) на оптовом и розничном рынках, уменьшенного на объем электрической энергии, поставленной иным его потребителям (покупателям), рассчитанный таким гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), объем образовавшейся разницы распределяется между сетевыми организациями, которые оказывают услуги по передаче электрической энергии в соответствующем расчетном периоде и объемы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям которых учтены в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период, и учитывается при определении объема электрической энергии (мощности), подлежащей приобретению для компенсации потерь указанными сетевыми организациями, следующим образом:

если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства по данным сетевых организаций больше указанного объема электрической энергии, объем электрической энергии (мощности), подлежащий приобретению сетевой организацией для компенсации потерь, уменьшается на часть объема образовавшейся разницы, пропорциональную доле объема потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для соответствующей сетевой организации, в суммарном объеме потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенном в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для указанных сетевых организаций;

если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства по данным сетевых организаций меньше указанного объема электрической энергии, объем электрической энергии (мощности), подлежащий приобретению сетевой организацией для компенсации потерь, увеличивается на часть объема образовавшейся разницы, пропорциональную доле объема потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для соответствующей сетевой организации, в суммарном объеме потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенном в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для указанных сетевых организаций.

В случае если сетевая организация приобретает потери электрической энергии у нескольких гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, указанных в [пункте 58](#P705) настоящего документа) для целей применения настоящего пункта под объемом потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период, для указанной сетевой организации понимается объем потерь электрической энергии указанной сетевой организации, учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период (с распределением по таким гарантирующим поставщикам (энергосбытовым, энергоснабжающим организациям), осуществляемом исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с положениями настоящего пункта).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

По запросу гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, указанной в [пункте 58](#P705) настоящего документа) исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов представляют ему выписку из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, в том числе с учетом внесенных изменений, содержащую данные об объеме потерь электрической энергии в отношении каждой сетевой организации (с распределением по каждому расчетному периоду), приобретающей электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у такого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации). Если при этом приобретение потерь электрической энергии сетевой организацией осуществляется у нескольких гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, указанных в [пункте 58](#P705) настоящего документа), исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов помимо выписки представляет данные об объемах потерь электрической энергии указанной сетевой организации, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для указанных сетевых организаций (с распределением по каждому расчетному периоду в кВт·ч по указанным гарантирующим поставщикам (энергосбытовым, энергоснабжающим организациям). Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обязан в течение 4 рабочих дней со дня получения такого запроса направить письменный ответ с приложением запрашиваемых сведений.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

При обращении сетевой организации, на которую распределяется объем электрической энергии, определенный в соответствии с положениями настоящего пункта, к гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, указанной в [пункте 58](#P705) настоящего документа) с письменным запросом о представлении расчета объемов электрической энергии, указанных в настоящем пункте, гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) обязан представить расчет объемов электрической энергии, указанных в настоящем пункте, в течение 4 рабочих дней со дня получения соответствующего запроса.

196. При переходе на обслуживание к гарантирующему поставщику в случае, указанном в [пункте 58](#P705) настоящего документа, потребителя, точки поставки которого не оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о почасовых объемах потребления, приведение данных учета о совокупных за расчетный период объемах потребления электрической энергии таким потребителем к почасовым данным осуществляется в порядке, согласованном энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, указанной в [пункте 58](#P705) настоящего документа, и гарантирующим поставщиком.

Гарантирующий поставщик предлагает энергосбытовой (энергоснабжающей) организации порядок приведения данных учета о совокупных за расчетный период объемах потребления электрической энергии к почасовым объемам потребления электрической энергии при заключении (изменении) с ней договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на розничном рынке в отношении соответствующих точек поставки, по которым такой гарантирующий поставщик будет приобретать электрическую энергию (мощность) для целей поставки принимаемому на обслуживание потребителю вплоть до внесения на оптовом рынке изменений в группы точек поставки такого гарантирующего поставщика и энергосбытовой (энергоснабжающей) организации.

В случае если порядок приведения данных учета о совокупных за расчетный период объемах потребления электрической энергии к почасовым объемам потребления электрической энергии в договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на розничном рынке отсутствует, то при определении почасовых объемов потребления электрической энергии указанным потребителем подлежат использованию почасовые объемы потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке.

При этом указанные энергосбытовые (энергоснабжающие) организации в 3-месячный срок с момента перехода указанного потребителя на обслуживание к гарантирующему поставщику обязаны обеспечить оснащение новых границ балансовой принадлежности с гарантирующим поставщиком приборами учета, позволяющими получать данные о почасовых объемах потребления электрической энергии.

197. Сетевые организации представляют в диспетчерские центры системного оператора в отношении межгосударственных линий электропередачи, а также в отношении линий электропередачи номинальным классом напряжения 35 кВ и выше, проходящих по территории 2 или более субъектов Российской Федерации:

информацию об объемах электрической энергии, переданной по указанным линиям электропередачи за прошедшие сутки, - до 7 часов 00 минут следующих суток;

полученные на основании показаний приборов учета данные об объемах электрической энергии, переданной по указанным линиям электропередачи за прошедший месяц, - до 7-го числа следующего месяца.

197(1). В целях информирования лиц, обеспечивающих строительство многоквартирных домов (далее - застройщик), гарантирующий поставщик размещает на своем официальном сайте в сети "Интернет" информацию, содержащую технические требования к приборам учета электрической энергии, измерительным трансформаторам и иному оборудованию, которое указано в [пункте 137](#P1679) настоящего документа (далее - технические требования), используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) и обеспечивает возможность присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика и надлежащее функционирование такой системы, а также возможные способы присоединения приборов учета электрической энергии к элементам интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности).

При этом гарантирующий поставщик обязан предусмотреть не менее 3 вариантов типовых технических решений, один или несколько из которых в зависимости от имеющихся условий, определяющих возможность присоединения приборов учета к интеллектуальной системе учета электрической энергии гарантирующего поставщика (особенности многоквартирного дома, застройки территории, наличие или отсутствие на территории проводных и (или) беспроводных каналов связи и др.), должны быть использованы застройщиком.

Технические требования должны соответствовать правилам предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), настоящему документу, иным обязательным требованиям, установленным законодательством об электроэнергетике и градостроительным законодательством Российской Федерации.

(п. 197(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100186) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

197(2). Проектная документация на многоквартирный дом, разрешение на строительство которого выдано после 1 января 2021 г., должна учитывать технические требования.

(п. 197(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100190) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

197(3). Застройщик обязан согласовать выбранные им инженерно-технические решения с гарантирующим поставщиком, включая приборы учета, измерительные трансформаторы и способ присоединения приборов учета к интеллектуальной системе учета электрической энергии гарантирующего поставщика, которые будут использованы им при разработке проектной документации и оснащении многоквартирного дома. Согласованные инженерно-технические решения оформляются протоколом, который подписывается сторонами и учитывается при проверке выполнения застройщиком технических требований. Согласование инженерно-технических решений и подписание протокола осуществляются в течение 10 рабочих дней со дня получения гарантирующим поставщиком соответствующих документов от застройщика.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100101) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Застройщик также обязан обратиться к гарантирующему поставщику с запросом о подтверждении соответствия разработанной проектной документации техническим требованиям. К такому запросу застройщик прилагает копию подраздела "Система электроснабжения" раздела проектной документации "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений", которую гарантирующий поставщик в течение 10 рабочих дней со дня ее получения обязан рассмотреть и направить застройщику ответ, содержащий подтверждение соответствия или информацию о несоответствии проектной документации техническим требованиям с указанием соответствующих замечаний. При непредставлении гарантирующим поставщиком в указанный срок ответа на запрос проектная документация считается соответствующей указанным требованиям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100101) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

Действия гарантирующего поставщика, связанные с согласованием инженерно-технических решений застройщика или подтверждением проектной документации техническим требованиям, осуществляются без взимания платы.

(п. 197(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100191) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

197(4). После завершения работ по строительству многоквартирного дома застройщик направляет гарантирующему поставщику уведомление о необходимости допуска к эксплуатации индивидуальных, общих (для коммунальной квартиры) приборов учета электрической энергии с приложением следующих документов:

а) сведения о застройщике (для юридических лиц - полное наименование, основной государственный регистрационный номер в едином государственном реестре юридических лиц и дата внесения в реестр, для индивидуальных предпринимателей - основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя в едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата внесения в реестр);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

б) копия протокола согласования с гарантирующим поставщиком выбранных инженерно-технических решений (при наличии) или подтверждения гарантирующего поставщика о соответствии или несоответствии проектной документации техническим требованиям (при наличии);

в) копия подраздела "Система электроснабжения" раздела проектной документации "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений", включающего инженерно-технические решения по оснащению приборами учета электрической энергии, измерительными трансформаторами (при необходимости их установки одновременно с коллективным (общедомовым) прибором учета) и иным оборудованием, которое указано в [пункте 137](#P1679) настоящего документа, используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) и обеспечивает возможность присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика, а также возможные способы присоединения приборов учета электрической энергии к элементам интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности);

г) копии технических паспортов на все установленные приборы учета электрической энергии, устройства сбора и передачи данных и иную сопроводительную техническую и гарантийную документацию ко всем прочим установленным приборам, устройствам и оборудованию, необходимым для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и присоединения приборов учета к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика.

(п. 197(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100194) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

197(5). Допуск к эксплуатации индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, установленных застройщиком в многоквартирном доме, вводимом в эксплуатацию после осуществления строительства с 1 января 2021 г., осуществляется гарантирующим поставщиком после подписания сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения многоквартирного дома с применением постоянной схемы электроснабжения.

Допуск к эксплуатации индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, установленных застройщиком в многоквартирном доме, вводимом в эксплуатацию после осуществления строительства с 1 января 2021 г., осуществляется без приглашения лиц, указанных в [пункте 151](#P1800) настоящего документа.

Срок осуществления допуска к эксплуатации индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии гарантирующим поставщиком не должен превышать 30 дней со дня получения гарантирующим поставщиком уведомления от застройщика о необходимости допуска к эксплуатации индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии.

(п. 197(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100199) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

197(6). В рамках допуска к эксплуатации индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, установленных застройщиком в многоквартирном доме, вводимом в эксплуатацию после осуществления строительства, гарантирующий поставщик осуществляет:

а) проверку соответствия приборов учета, параметров устройств, каналов и линий, указанных в документах, представленных застройщиком в соответствии с [пунктом 197(4)](#P2184) настоящего документа, техническим требованиям;

б) обследование приборов учета электрической энергии и иного оборудования, которое указано в [пункте 137](#P1679) настоящего документа, используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) и обеспечивает возможность присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика, а также проверку способов присоединения приборов учета электрической энергии к элементам интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), в том числе проверку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии в отношении их целостности, исправности, надлежащего функционирования, наличия и целостности пломб государственной поверки, соответствия паспортным характеристикам, представленной застройщиком проектной документации и техническим требованиям.

(п. 197(6) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100202) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

197(7). В случае несоответствия индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, установленных застройщиком в многоквартирном доме, требованиям настоящего документа и иным обязательным требованиям, установленным законодательством об электроэнергетике и градостроительным законодательством Российской Федерации, или в случае невыполнения застройщиком технических требований для многоквартирных домов, разрешение на строительство которых выдано после 1 января 2021 г., гарантирующий поставщик составляет и направляет застройщику в течение 3 рабочих дней со дня выявления таких замечаний в письменной форме перечень замечаний, выявленных в ходе проверки, подлежащих устранению в течение 10 рабочих дней с даты получения такого уведомления.

Повторная процедура допуска к эксплуатации индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, установленных застройщиком в многоквартирном доме, вводимом в эксплуатацию после осуществления строительства с 1 января 2021 г., осуществляется не позднее 10 рабочих дней после получения от застройщика уведомления об устранении замечаний с указанием информации о принятых мерах по их устранению.

(п. 197(7) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100205) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

197(8). В течение 10 рабочих дней после допуска к эксплуатации всех индивидуальных, общих (квартирных) и коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии, установленных в многоквартирном доме, вводимом в эксплуатацию после осуществления строительства с 1 января 2021 г., застройщик составляет и направляет для подписания гарантирующему поставщику подписанный со своей стороны в 2 экземплярах акт приема-передачи в эксплуатацию приборов учета по форме согласно [приложению N 6](#P4716) (далее - акт приема-передачи приборов учета).

Гарантирующий поставщик в течение 10 рабочих дней со дня получения от застройщика акта приема-передачи приборов учета подписывает его и возвращает один экземпляр акта застройщику.

(п. 197(8) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100207) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

197(9). До даты перехода права собственности на приборы учета к собственникам помещений в многоквартирном доме ответственность за сохранность индивидуальных, общих (квартирных), коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии, измерительных трансформаторов и иного оборудования, которое указано в [пункте 137](#P1679) настоящего документа, используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) и обеспечивает возможность присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика, несет застройщик.

(п. 197(9) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100209) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

197(10). Передача застройщиком индивидуальных, общих (квартирных) и коллективных (общедомовых) приборов учета и измерительных трансформаторов, установленных в жилых и нежилых помещениях многоквартирного дома, в эксплуатацию гарантирующему поставщику, а также передача необходимой технической и гарантийной документации в соответствии с [пунктом 197(4)](#P2184) настоящих Правил осуществляются без взимания платы.

(п. 197(10) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100210) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

197(11). Подписанный застройщиком и гарантирующим поставщиком акт приема-передачи индивидуальных, общих (квартирных) и коллективных (общедомовых) приборов учета, установленных в жилых и нежилых помещениях многоквартирного дома, является документом, подтверждающим передачу гарантирующему поставщику в эксплуатацию приборов учета электрической энергии многоквартирного дома.

(п. 197(11) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100211) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473358&dst=100102) Правительства РФ от 29.03.2024 N 395)

XI. Порядок присвоения организациям статуса

гарантирующего поставщика, определения и (или) изменения

границ зон деятельности гарантирующих поставщиков

198. Гарантирующими поставщиками со дня вступления в силу настоящего документа являются организации, которые на эту дату имеют присвоенный им в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке статус гарантирующего поставщика, а именно:

назначенные в 2006 году гарантирующими поставщиками акционерные общества энергетики и электрификации и (или) энергосбытовые организации, созданные в результате реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации, либо организации, которые получили статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности указанных гарантирующих поставщиков до дня вступления в силу настоящего документа;

назначенные в 2006 году гарантирующими поставщиками энергоснабжающие организации, осуществлявшие поставку электрической энергии в объеме не менее 50 млн. кВт·ч в год для снабжения граждан и (или) финансируемых за счет средств бюджетов различных уровней потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к принадлежащим таким организациям на праве собственности или ином законном основании электрическим сетям, либо энергосбытовые организации, которые в порядке правопреемства или на ином законном основании приобрели права и обязанности таких энергоснабжающих организаций по договорам энергоснабжения и получили статус гарантирующего поставщика, если при этом такие энергоснабжающие (энергосбытовые) организации не утратили этот статус с 1 января 2010 г. в связи с невыполнением требования законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о получении до 1 января 2010 г. права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по группе точек поставки, соответствующей ее зоне деятельности в качестве гарантирующего поставщика, либо организации, которые получили статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности указанных гарантирующих поставщиков до дня вступления в силу настоящего документа;

назначенные в 2006 году гарантирующими поставщиками энергосбытовые организации, принявшие на себя на основании соглашения с единым хозяйствующим субъектом на железнодорожном транспорте обязательства по снабжению электрической энергией потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании указанному единому хозяйствующему субъекту, если при этом такие энергосбытовые организации не утратили статус гарантирующего поставщика с 1 января 2010 г. в связи с невыполнением требования законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о получении до 1 января 2010 г. права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по группе точек поставки, соответствующей ее зоне деятельности в качестве гарантирующего поставщика, либо организации, которые получили статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности указанных гарантирующих поставщиков до дня вступления в силу настоящего документа;

назначенные гарантирующими поставщиками в 2006 году хозяйствующие субъекты, эксплуатирующие объекты электросетевого хозяйства или генерирующие объекты, технологически не связанные с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, если потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены к таким объектам, не имели договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с организациями, указанными в [абзацах втором](#P2217) - [четвертом](#P2219) настоящего пункта, либо организации, которые получили статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности указанных гарантирующих поставщиков до дня вступления в силу настоящего документа;

энергосбытовые организации, определенные актом Правительства Российской Федерации в целях снабжения электрической энергией организаций, находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации, и осуществляющие энергоснабжение указанных организаций и иных потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании организациям, находящимся в ведении Министерства обороны Российской Федерации и (или) образованным во исполнение [Указа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=510522) Президента Российской Федерации от 15 сентября 2008 г. N 1359 "Об открытом акционерном обществе "Оборонсервис".

Границами зон деятельности каждого из таких гарантирующих поставщиков являются границы, закрепленные за соответствующим гарантирующим поставщиком в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке на день вступления в силу настоящего документа.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100060) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319.

Гарантирующим поставщиком на территории г. Севастополя является организация, которая на дату вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467) Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. N 1446 "Об отнесении территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую ценовую зону оптового рынка, а также об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" осуществляет деятельность по начислению платы за электрическую энергию, потребленную гражданами, проживающими на территории г. Севастополя, приему платежей за электрическую энергию от указанных лиц, а также по составлению и направлению указанным лицам платежных документов для внесения платы за электрическую энергию. При этом граница зоны деятельности гарантирующего поставщика на территории г. Севастополя определяется административными границами г. Севастополя.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100137) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

Гарантирующими поставщиками, функционирующими на территориях Республики Крым и г. Севастополя по определенным Правительством Российской Федерации границам зон деятельности, являются организации, определенные Правительством Российской Федерации в качестве гарантирующих поставщиков при отнесении территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую ценовую зону оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100139) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

С 1 апреля 2017 г. гарантирующими поставщиками на территории Республики Крым являются организации, которые на эту дату не утратили статус гарантирующего поставщика в соответствии с настоящим пунктом или [пунктом 229](#P2627) настоящего документа. При этом границы зон деятельности таких гарантирующих поставщиков могут быть изменены в соответствии с [пунктом 229](#P2627) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100140) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

Абзацы двенадцатый - тринадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100060) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319.

С даты включения территории, ранее технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в состав ценовой (неценовой) зоны оптового рынка гарантирующим поставщиком на такой территории является организация, осуществляющая на указанную дату в границах указанной территории функции гарантирующего поставщика. Границами зоны деятельности такого гарантирующего поставщика являются границы зоны деятельности указанной организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100041) Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

С 1 апреля 2025 г. на территории Республики Саха (Якутия), ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100603) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

организация, осуществляющая функции гарантирующего поставщика и являющаяся самой крупной по объемам электрической энергии, поставляемой на розничном рынке потребителям на территории Республики Саха (Якутия), ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка, утрачивает статус гарантирующего поставщика;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100605) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

в границах зоны деятельности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика в соответствии с [абзацем шестнадцатым](#P2235) настоящего пункта, гарантирующим поставщиком является энергосбытовая организация, созданная в результате реорганизации функционировавших на территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка, акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющая на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100606) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

199. Замена гарантирующего поставщика осуществляется решением уполномоченного федерального органа или решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации в случае наступления обстоятельств, предусмотренных в настоящем разделе.

При наступлении обстоятельств, предусмотренных [пунктом 202](#P2263) настоящего документа в отношении гарантирующих поставщиков, функционирующих на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, замена гарантирующего поставщика происходит в порядке, определенном [пунктами 226](#P2591) и [227](#P2607) настоящего документа.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100028) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275.

Организация утрачивает статус гарантирующего поставщика со дня присвоения этого статуса в соответствующей зоне деятельности другой организации в установленном настоящим документом порядке, за исключением случая утраты статуса гарантирующего поставщика организацией, указанной в [абзаце шестом пункта 198](#P2221) настоящего документа, в соответствии с [абзацами семнадцатым](#P2294) - [девятнадцатым пункта 202](#P2298) настоящего документа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100143), от 11.11.2017 [N 1365](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100017))

В связи с принятием уполномоченным федеральным органом в соответствии с настоящим документом решения, влекущего замену гарантирующего поставщика, уполномоченный орган субъекта Российской Федерации обязан отменить ранее принятые в отношении такого гарантирующего поставщика решения с даты, соответствующей указанной в решении уполномоченного федерального органа дате присвоения статуса гарантирующего поставщика другой организации, и принять решение об определении границ зоны деятельности, в отношении которой организация получила статус гарантирующего поставщика.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100017) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

(п. 199 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100079) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

200. В случае реорганизации юридического лица, имеющего статус гарантирующего поставщика, в форме слияния или преобразования, статус гарантирующего поставщика в отношении соответствующей зоны деятельности присваивается решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации вновь создаваемому юридическому лицу с даты его государственной регистрации.

В случае присоединения юридического лица, имеющего статус гарантирующего поставщика, к другому юридическому лицу статус гарантирующего поставщика в отношении соответствующей зоны деятельности присваивается решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации реорганизованному юридическому лицу с даты внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединяемой организации при условии, что к организации-правопреемнику переходят все права и обязанности присоединяемой организации, имеющей статус гарантирующего поставщика.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

Организация-правопреемник должна соответствовать требованиям, указанным в [абзацах третьем](#P2435) и [четвертом пункта 207(1)](#P2436) настоящего документа. При несоответствии организации-правопреемника таким требованиям статус гарантирующего поставщика присваивается системообразующей территориальной сетевой организации уполномоченным федеральным органом в порядке, предусмотренном настоящим разделом.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100029), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100739))

О предстоящей реорганизации юридического лица, имеющего статус гарантирующего поставщика, влекущей передачу организации-правопреемнику прав и обязанностей (части прав и обязанностей), связанных с торговлей электрической энергией и (или) мощностью на оптовом и розничных рынках в зоне деятельности гарантирующего поставщика, организация, имеющая статус гарантирующего поставщика, обязана уведомить уполномоченный федеральный орган, совет рынка, уполномоченный орган субъекта Российской Федерации и исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 10 рабочих дней со дня принятия решения о реорганизации, а также по запросу уполномоченного органа субъекта Российской Федерации предоставлять ему информацию, необходимую для принятия решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика организации-правопреемнику или об отказе в присвоении такого статуса по указанным в настоящем пункте основаниям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Решение уполномоченного органа субъекта Российской Федерации о присвоении статуса гарантирующего поставщика организации-правопреемнику должно соответствовать требованиям, указанным в [абзацах третьем](#P2552) и [четвертом пункта 220](#P2554) настоящего документа. В данном решении также указывается дата присвоения статуса гарантирующего поставщика организации-правопреемнику, которая совпадает с датой, с которой в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации организация, имеющая статус гарантирующего поставщика, считается реорганизованной.

Решение уполномоченного органа субъекта Российской Федерации о присвоении статуса гарантирующего поставщика организации-правопреемнику не позднее 3 рабочих дней со дня его принятия подлежит размещению на официальном сайте уполномоченного органа субъекта Российской Федерации в сети "Интернет", копия указанного решения подлежит направлению в адрес:

организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;

федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

уполномоченного федерального органа;

совета рынка.

(п. 200 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100084) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

201. В случае когда до даты внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о ликвидации юридического лица, осуществляющего деятельность в качестве гарантирующего поставщика, статус гарантирующего поставщика в установленном настоящим разделом порядке не был присвоен системообразующей территориальной сетевой организации либо в установленном в [пункте 200](#P2247) настоящего документа порядке статус гарантирующего поставщика не был присвоен организации-правопреемнику юридического лица, имеющего статус гарантирующего поставщика, решением уполномоченного федерального органа статус гарантирующего поставщика присваивается системообразующей территориальной сетевой организации, функционирующей на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, в границах которого располагается зона деятельности заменяемого гарантирующего поставщика, и которой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка в целях осуществления функций гарантирующего поставщика присвоен статус субъекта оптового рынка, с даты внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о ликвидации соответствующего юридического лица.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100094), от 07.09.2024 [N 1227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100740))

202. Уполномоченный федеральный орган присваивает статус гарантирующего поставщика системообразующей территориальной сетевой организации в соответствии с [пунктом 205](#P2358) настоящего документа и принимает решение о проведении конкурса в отношении соответствующей зоны деятельности гарантирующего поставщика при наступлении в отношении организации, имеющей статус гарантирующего поставщика (за исключением системообразующей территориальной сетевой организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, и гарантирующего поставщика, указанного в [абзаце шестом пункта 198](#P2221) настоящего документа), любого из следующих обстоятельств:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100145), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100741))

принятие в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка решения об исключении организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении такой организации в группе (группах) точек поставки, соответствующей зоне ее деятельности на розничном рынке в качестве гарантирующего поставщика;

принятие в установленном порядке решения о ликвидации организации, имеющей статус гарантирующего поставщика;

принятие арбитражным судом определения о признании требований заявителя о признании гарантирующего поставщика банкротом обоснованными и о введении в отношении гарантирующего поставщика наблюдения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499776) "О несостоятельности (банкротстве)";

отказ организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, от осуществления функций гарантирующего поставщика;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 22.06.2019 [N 800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100022), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100031))

реорганизация юридического лица, имеющего статус гарантирующего поставщика, в форме разделения или выделения, осуществляемых одновременно со слиянием или с присоединением;

реорганизация юридического лица, имеющего статус гарантирующего поставщика, в форме разделения и выделения, в результате которой осуществляется передача прав и обязанностей (части прав и обязанностей), связанных с торговлей электрической энергией и (или) мощностью в зоне деятельности гарантирующего поставщика на оптовом и розничных рынках;

неисполнение либо ненадлежащее исполнение организацией, имеющей статус гарантирующего поставщика, обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, которые привели к образованию задолженности, определенной в соответствии с [абзацем десятым](#P2276) настоящего пункта, перед сетевой организацией, которая оказывает такому гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в интересах обслуживаемых им в его зоне деятельности потребителей, в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств гарантирующего поставщика по оплате услуг по передаче электрической энергии или превышающем такой двойной размер, независимо от исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100019) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100023) Правительства РФ от 22.06.2019 N 800)

неисполнение организацией, имеющей статус гарантирующего поставщика, предписания федерального антимонопольного органа об устранении нарушения установленного [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482795&dst=1) Российской Федерации требования о соблюдении юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, а также аффилированными лицами в границах одной ценовой зоны оптового рынка запрета совмещать деятельность по передаче электрической энергии и (или) оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и (или) купле-продаже электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100024) Правительства РФ от 22.06.2019 N 800)

При установлении факта наличия обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым](#P2272) настоящего пункта, учитывается умноженная на коэффициент 0,7 задолженность перед сетевой организацией по оплате услуг по передаче электрической энергии, подтвержденная вступившими в законную силу судебными актами и образовавшаяся в течение 24 месяцев, предшествующих месяцу, в котором сетевая организация предоставила сведения и документы, предусмотренные [абзацами одиннадцатым](#P2322) - [шестнадцатым пункта 203](#P2332) настоящего документа. При установлении факта наличия обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым](#P2272) настоящего пункта, не учитывается задолженность, в отношении которой определением суда об отсрочке или о рассрочке исполнения судебного акта и (или) условиями утвержденного судом мирового соглашения предусматривается отсрочка или рассрочка исполнения гарантирующим поставщиком обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100021) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365; в ред. Постановлений Правительства РФ от 22.06.2019 [N 800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100026), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100032))

В целях установления обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым](#P2272) настоящего пункта, среднемесячная величина обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (Pобяз) определяется по формуле:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100022) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365)



(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100023) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365)

где:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100024) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365)

Sпост - стоимость услуг по передаче электрической энергии, указанная в полученных гарантирующим поставщиком счетах на оплату фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии (иных документах, содержащих требование об оплате услуг по передаче электрической энергии), выставленных сетевой организацией гарантирующему поставщику за расчетные периоды, за которые у гарантирующего поставщика образовалась задолженность перед сетевой организацией, определенная в соответствии с [абзацем десятым](#P2276) настоящего пункта;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100025) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100027) Правительства РФ от 22.06.2019 N 800)

n - количество месяцев в периоде, за который определена стоимость услуг по передаче электрической энергии (Sпост) и за который у организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, образовалась задолженность перед сетевой организацией, определенная в соответствии с [абзацем десятым](#P2276) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100026) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100027) Правительства РФ от 22.06.2019 N 800)

В случае наступления обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым](#P2272) настоящего пункта, уполномоченный федеральный орган принимает решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика системообразующей территориальной сетевой организации в соответствии с [пунктом 205](#P2358) настоящего документа и о проведении конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика только в отношении зоны деятельности гарантирующего поставщика, в границах которой расположены энергопринимающие устройства обслуживаемых им потребителей, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии сетевой организацией, перед которой у такого гарантирующего поставщика возникла задолженность по оплате этих услуг.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100027) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100741) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

Если за 10 рабочих дней до истечения срока, на который системообразующей территориальной сетевой организации присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствующей зоне деятельности, отсутствует организация, признанная победителем конкурса, либо организации - победителю конкурса не присвоен статус гарантирующего поставщика, то уполномоченный федеральный орган присваивает статус гарантирующего поставщика системообразующей территориальной сетевой организации с даты, следующей за датой истечения указанного срока, а также продолжает проведение конкурса в отношении соответствующей зоны деятельности гарантирующего поставщика, при этом учитывается конкурсная задолженность, данные о которой сформированы в порядке, предусмотренном [пунктом 206](#P2378) настоящего документа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100095), от 11.10.2016 [N 1030](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422612&dst=100010), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100033), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100741))

При наступлении в отношении гарантирующего поставщика, указанного в [абзаце шестом пункта 198](#P2221) настоящего документа, любого из обстоятельств, указанных в [абзацах втором](#P2265) - [седьмом](#P2271) настоящего пункта, уполномоченный федеральный орган в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, принимает решение об утрате статуса гарантирующего поставщика такой организацией и его зона деятельности включается в соответствующую расположенную на территории того же субъекта Российской Федерации зону деятельности гарантирующего поставщика в порядке, установленном [пунктом 229](#P2627) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100146) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

Указанное в [абзаце восемнадцатом](#P2294) настоящего пункта решение принимается уполномоченным федеральным органом не позднее 5 рабочих дней со дня получения им сведений, указанных в [пункте 203](#P2308) настоящего документа, о наступлении в отношении гарантирующего поставщика, указанного в [абзаце шестом пункта 198](#P2221) настоящего документа, любого из обстоятельств, указанных в [абзацах втором](#P2265) - [седьмом](#P2271) настоящего пункта. При этом статус гарантирующего поставщика утрачивается организацией, указанной в [абзаце шестом пункта 198](#P2221) настоящего документа, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было принято решение уполномоченного федерального органа об утрате указанной организацией статуса гарантирующего поставщика, если такое решение принято не позднее 25 числа месяца, и с 1-го числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором было принято решение уполномоченного федерального органа об утрате указанной организацией статуса гарантирующего поставщика, если такое решение принимается после 25 числа месяца.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100148) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446; в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.11.2017 [N 1365](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100028), от 22.06.2019 [N 800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100028))

Не позднее 3 рабочих дней, следующих за днем принятия указанного в [абзаце восемнадцатом](#P2294) настоящего пункта решения, уполномоченный федеральный орган размещает такое решение на своем официальном сайте в сети "Интернет" и направляет копию решения в адрес:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100149) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446; в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.11.2017 [N 1365](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100029), от 22.06.2019 [N 800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100028))

организации, которая утрачивает статус гарантирующего поставщика;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100150) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100151) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

уполномоченного органа (органов) субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности гарантирующего поставщика;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100152) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

совета рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100153) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

203. Сведения о наступлении обстоятельств, указанных в [пункте 202](#P2263) настоящего документа, предоставляются в адрес уполномоченного федерального органа, федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, совета рынка, исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности в качестве гарантирующего поставщика организации, для которой наступили эти обстоятельства, а в случае наступления обстоятельства, указанного в [абзаце восьмом пункта 202](#P2272) настоящего документа, также в адрес федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, развития предпринимательской деятельности, и гарантирующего поставщика, в отношении которого сетевой организацией направлено заявление, предусмотренное [абзацем двенадцатым](#P2324) настоящего пункта:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100035), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

советом рынка - не позднее 2 рабочих дней со дня принятия решения об исключении организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении такой организации в группе (группах) точек поставки, соответствующей зоне ее деятельности на розничном рынке в качестве гарантирующего поставщика. При этом решение совета рынка либо иной организации коммерческой инфраструктуры об исключении такой организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке не может вступить в силу ранее дня присвоения статуса гарантирующего поставщика другой организации, указанной в решении уполномоченного федерального органа о присвоении статуса гарантирующего поставщика, либо дня утраты статуса гарантирующего поставщика такой организацией на основании решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, принятого в соответствии с [абзацами восемнадцатым](#P2294) - [двадцатым пункта 202](#P2298) настоящего документа;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100154), от 11.11.2017 [N 1365](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100031), от 22.06.2019 [N 800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100030))

уполномоченным органом управления организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, - не позднее 2 рабочих дней со дня принятия решения о ликвидации такой организации;

уполномоченным органом управления (временным управляющим) организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, - не позднее 2 рабочих дней со дня принятия арбитражным судом определения о признании требований заявителя о признании гарантирующего поставщика банкротом обоснованными и о введении в отношении гарантирующего поставщика наблюдения;

уполномоченным органом управления (временным управляющим) организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, - не позднее 2 рабочих дней со дня принятия решения об отказе от осуществления функций гарантирующего поставщика;

уполномоченным органом управления (временным управляющим) организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, - не позднее 2 рабочих дней со дня подачи в налоговые органы отчетности, в которой величина собственного капитала гарантирующего поставщика составляет менее 20 процентов среднемесячной стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой потребителями (покупателями) на розничном рынке у указанного гарантирующего поставщика в его зоне деятельности;

уполномоченным органом управления (временным управляющим) организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, - не позднее 2 рабочих дней со дня принятия решения о реорганизации организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, в форме разделения и выделения, в результате которой осуществляется передача прав и обязанностей (части прав и обязанностей), связанных с торговлей электрической энергией и (или) мощностью в зоне деятельности гарантирующего поставщика на оптовом и розничных рынках, либо о присоединении юридического лица, имеющего статус гарантирующего поставщика, к другому юридическому лицу, если все права и обязанности организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, не переходят полностью к одной организации-правопреемнику;

уполномоченным органом субъекта Российской Федерации - не позднее 2 рабочих дней со дня, когда ему стало известно о реорганизации организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, в форме разделения и выделения, в результате которой осуществляется передача прав и обязанностей (части прав и обязанностей), связанных с торговлей электрической энергией и (или) мощностью в зоне деятельности гарантирующего поставщика на оптовом и розничных рынках, либо о присоединении юридического лица, имеющего статус гарантирующего поставщика, к другому юридическому лицу, если все права и обязанности организации, имеющей статус гарантирующего поставщика, не переходят полностью к одной организации-правопреемнику;

сетевой организацией, перед которой у гарантирующего поставщика возникла задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100032) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365)

федеральным антимонопольным органом - не позднее 2 рабочих дней со дня установления факта неисполнения организацией, имеющей статус гарантирующего поставщика, предписания об устранении нарушения установленного [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482795&dst=1) Российской Федерации требования о соблюдении юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, а также аффилированными лицами в границах одной ценовой зоны оптового рынка запрета совмещать деятельность по передаче электрической энергии и (или) оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и (или) купле-продаже электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100031) Правительства РФ от 22.06.2019 N 800)

Сетевая организация, перед которой у гарантирующего поставщика возникла задолженность, представляет следующие документы, подтверждающие наступление обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100036) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

заявление по форме, установленной решением наблюдательного совета совета рынка и опубликованной на официальном сайте совета рынка в сети "Интернет", содержащее данные, указывающие на наличие обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа, в том числе размер задолженности гарантирующего поставщика перед сетевой организацией по оплате услуг по передаче электрической энергии, учитываемой в соответствии с [абзацем десятым пункта 202](#P2276) настоящего документа, а также расчет размера среднемесячной величины обязательств гарантирующего поставщика по оплате услуг по передаче электрической энергии, подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица заявителя;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100038) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

договор, по которому гарантирующим поставщиком были нарушены обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии (при наличии);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100036) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365)

указанные в заявлении сетевой организации вступившие в законную силу судебные акты, подтверждающие неисполнение либо ненадлежащее исполнение гарантирующим поставщиком обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100039) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

счета на оплату услуг по передаче электрической энергии (иные документы, содержащие требование об оплате услуг по передаче электрической энергии), выставленные сетевой организацией гарантирующему поставщику за расчетные периоды, за которые у гарантирующего поставщика образовалась определенная в соответствии с [абзацем десятым пункта 202](#P2276) настоящего документа задолженность перед сетевой организацией, а также документы, подтверждающие факт и дату получения гарантирующим поставщиком таких счетов на оплату (иных документов);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100038) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422616&dst=100033) Правительства РФ от 22.06.2019 N 800)

документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего указанные документы от имени сетевой организации;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100039) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365)

документ, подтверждающий направление копии заявления с прилагаемыми к нему документами в адрес гарантирующего поставщика, в отношении которого подается заявление.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100041) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

Документы, указанные в [абзацах тринадцатом](#P2326) - [семнадцатом](#P2334) настоящего пункта, предоставляются на электронном носителе в виде электронных образов документов, заверенных усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица заявителя.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100043) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

(п. 203 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100103) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

204. Совет рынка не позднее 3 рабочих дней со дня получения им сведений, указанных в [пункте 203](#P2308) настоящего документа, направляет в адрес уполномоченного федерального органа данные о наличии либо об отсутствии у системообразующей территориальной сетевой организации, указанной в [пункте 205](#P2358) настоящего документа, статуса субъекта оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100743) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

Совет рынка не позднее 2 рабочих дней со дня присвоения статуса субъекта оптового рынка в целях осуществления функций гарантирующего поставщика системообразующей территориальной сетевой организации, указанной в [пункте 205](#P2358) настоящего документа, уведомляет об этом уполномоченный федеральный орган.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100745) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

В случае получения сведений и документов о наступлении обстоятельств, предусмотренных [абзацами вторым](#P2265) - [седьмым](#P2271) и [девятым пункта 202](#P2274) настоящего документа, уполномоченный федеральный орган в течение 5 рабочих дней со дня получения им указанных сведений и документов принимает решение о присвоении территориальной сетевой организации статуса гарантирующего поставщика с учетом требований, установленных [пунктом 205](#P2358) настоящего документа.

Уполномоченный федеральный орган в течение 5 рабочих дней с даты получения от сетевой организации сведений и документов о наступлении обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа, направленных в соответствии с [абзацами одиннадцатым](#P2322) - [семнадцатым пункта 203](#P2334) настоящего документа, размещает на своем официальном сайте в сети "Интернет" уведомление о дате заседания конкурсной комиссии, сформированной в порядке, определенном [пунктами 210](#P2454) и [211](#P2464) настоящего документа, с указанием контактных данных, по которым можно получить информацию относительно указанного заседания.

Дата заседания конкурсной комиссии назначается не ранее 12 рабочих дней и не позднее 20 рабочих дней со дня размещения на официальном сайте уполномоченного федерального органа уведомления о дате заседания конкурсной комиссии.

Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней с даты получения сведений и документов о наступлении обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа, направляет свои пояснения относительно наличия обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа, с приложением подтверждающих документов в адрес:

уполномоченного федерального органа;

федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов;

федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, развития предпринимательской деятельности;

уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности гарантирующего поставщика;

исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

совета рынка;

сетевой организации, направившей в соответствии с [пунктом 203](#P2308) настоящего документа заявление, содержащее данные, указывающие на наличие обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа.

Совет рынка не позднее 3 рабочих дней до дня заседания конкурсной комиссии направляет в уполномоченный федеральный орган заключение, содержащее однозначный вывод о наличии или об отсутствии обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа. Члены конкурсной комиссии не позднее одного рабочего дня до даты заседания конкурсной комиссии на основании документов, полученных от сетевой организации и гарантирующего поставщика (при наличии), формируют и направляют в уполномоченный федеральный орган свою позицию о наличии или об отсутствии обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа.

В случае получения от сетевой организации сведений и документов о наступлении обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа, уполномоченный федеральный орган с учетом позиции членов конкурсной комиссии и заключения совета рынка о наличии или об отсутствии обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа, в течение 10 рабочих дней с даты заседания конкурсной комиссии принимает решение об установлении факта наличия обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа, и о присвоении системообразующей территориальной сетевой организации статуса гарантирующего поставщика с учетом требований, установленных [пунктом 205](#P2358) настоящего документа, либо направляет в адрес сетевой организации, направившей в соответствии с [пунктом 203](#P2308) настоящего документа соответствующее заявление, и гарантирующего поставщика, в отношении которого такой сетевой организацией направлено заявление, уведомление об установлении факта отсутствия обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100044), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100746))

205. Решением уполномоченного федерального органа статус гарантирующего поставщика присваивается системообразующей территориальной сетевой организации, осуществляющей деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации, а на территории субъекта Российской Федерации - города федерального значения Москвы - системообразующей территориальной сетевой организации, которая осуществляет деятельность в границах зон деятельности, установленных решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации - города федерального значения Москвы, в чьих границах располагается зона деятельности заменяемого гарантирующего поставщика, и которой в целях осуществления функций гарантирующего поставщика присвоен статус субъекта оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100748) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

Решение уполномоченного федерального органа о присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации должно содержать:

наименование системообразующей территориальной сетевой организации, которой присваивается статус гарантирующего поставщика в соответствующем субъекте Российской Федерации в зоне деятельности организации, которая утрачивает статус гарантирующего поставщика;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100121), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100749))

наименование организации, которая утрачивает статус гарантирующего поставщика в соответствующем субъекте Российской Федерации в отношении соответствующей зоны деятельности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100123) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

дату присвоения системообразующей территориальной сетевой организации статуса гарантирующего поставщика, определяемую как 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором уполномоченным федеральным органом было принято указанное решение в случае, если такое решение принято не позднее 25-го числа текущего месяца, и как 1-е число второго месяца, следующего за месяцем, в котором уполномоченным федеральным органом было принято указанное решение в случае, если такое решение принято после 25-го числа текущего месяца, или как дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о ликвидации организации, которая имела статус гарантирующего поставщика (в случае, предусмотренном [пунктом 201](#P2261) настоящего документа);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.09.2024 [N 1227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100749))

срок осуществления системообразующей территориальной сетевой организацией функций гарантирующего поставщика, который определяется датой вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса, но не может быть более 12 месяцев со дня присвоения ей статуса гарантирующего поставщика соответствующим решением.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100750) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

Уполномоченный федеральный орган не позднее 3 рабочих дней со дня принятия решения о присвоении системообразующей территориальной сетевой организации статуса гарантирующего поставщика публикует указанное решение на своем официальном сайте в сети "Интернет" и направляет копию указанного решения системообразующей территориальной сетевой организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов, уполномоченный орган субъекта Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности гарантирующего поставщика, совет рынка, а также в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, на территории которого находится зона деятельности заменяемого гарантирующего поставщика.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100751))

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации принимает решения об установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования для системообразующей территориальной сетевой организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика в порядке, предусмотренном настоящим документом, с учетом положений [пункта 18](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100639) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100752))

В случае получения уполномоченным федеральным органом от совета рынка информации об отсутствии у системообразующей территориальной сетевой организации статуса субъекта оптового рынка или информации, указанной в [абзаце третьем пункта 204](#P2343) настоящего документа, решение о присвоении статуса гарантирующего поставщика в соответствии с [абзацем первым](#P2358) настоящего пункта принимается уполномоченным федеральным органом после получения от совета рынка данных о присвоении такой организации статуса субъекта оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100753) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, совет рынка, уполномоченный федеральный орган не позднее 2 рабочих дней со дня публикации на официальном сайте в сети "Интернет" уполномоченного федерального органа решения о присвоении системообразующей территориальной сетевой организации статуса гарантирующего поставщика (за исключением решения о присвоении системообразующей территориальной сетевой организации статуса гарантирующего поставщика в связи с истечением срока, на который системообразующей территориальной сетевой организации ранее решением уполномоченного федерального органа был присвоен статус гарантирующего поставщика) размещают на своих официальных сайтах в сети "Интернет" информацию о сроках предоставления совету рынка сведений и документов, указанных в [пункте 206(1)](#P2389) настоящего документа, сетевыми организациями, которые оказывали организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии в интересах обслуживаемых ею потребителей и перед которыми у организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, имеется задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии, и о последствиях непредоставления или предоставления с нарушением указанного срока установленных [пунктом 206(1)](#P2389) настоящего документа сведений и документов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100062) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275; в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100755))

(п. 205 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100114) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

206. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не позднее 10 рабочих дней со дня присвоения статуса гарантирующего поставщика системообразующей территориальной сетевой организации обязан направить уполномоченному федеральному органу данные, указанные в [абзацах восьмом](#P2422) и [тринадцатом пункта 207](#P2428) и [абзаце четвертом пункта 210](#P2459) настоящего документа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100756))

Совет рынка не позднее 40 рабочих дней с даты окончания срока на предоставление сетевыми организациями в совет рынка сведений и документов, указанных в [пункте 206(1)](#P2389) настоящего документа, направляет уполномоченному федеральному органу данные о задолженности организации, которая утратила статус гарантирующего поставщика и для которой наступили обстоятельства, предусмотренные [пунктом 202](#P2263) настоящего документа (далее - организация, утратившая статус гарантирующего поставщика), сформированные в установленном настоящим документом порядке.

Данные о задолженности перед кредиторами (на дату их формирования) организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, должны содержать данные о задолженности (на дату их формирования) по оплате услуг, оказанных на оптовом рынке организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, по оплате электрической энергии и (или) мощности, поставленных на оптовом рынке участниками оптового рынка и организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, по договорам, по которым расчет денежных обязательств сторон производится организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка (далее - данные о задолженности перед субъектами оптового рынка), и сформированные в установленном настоящим пунктом и [пунктом 206(1)](#P2389) настоящего документа порядке данные о задолженности (на дату их формирования) организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, по оплате услуг по передаче электрической энергии перед сетевыми организациями. Данные о задолженности перед кредиторами организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, должны содержать информацию об общей сумме кредиторской задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, сформированной в соответствии с настоящим пунктом и [пунктом 206(1)](#P2389) настоящего документа, и информацию о распределении суммы кредиторской задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, по каждому кредитору (далее - конкурсная задолженность).

Порядок формирования данных о задолженности перед субъектами оптового рынка организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При этом если организация, утратившая статус гарантирующего поставщика, осуществляла свою деятельность в границах 2 и более зон деятельности, задолженность организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, перед субъектами оптового рынка и сетевыми организациями распределяется на каждую зону деятельности, в отношении которой организация утратила статус гарантирующего поставщика, в долях задолженности перед каждым субъектом оптового рынка и сетевой организацией, определяемых пропорционально среднемесячной стоимости электрической энергии и мощности, приобретенной на оптовом рынке в группах точек поставки гарантирующего поставщика, соответствующих зоне деятельности, определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и данные о задолженности формируются по каждой зоне деятельности отдельно.

В конкурсную задолженность организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, включается только задолженность перед участниками оптового рынка, организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка и сетевыми организациями, являющимися первоначальными кредиторами по обязательствам по оплате электрической энергии и (или) мощности, по оплате услуг, оказанных на оптовом рынке организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, указанных в [абзаце третьем](#P2381) настоящего пункта, и по оплате услуг по передаче электрической энергии, оказанных сетевыми организациями, а также кредиторами - участниками оптового рынка, к которым перешли требования к указанным обязательствам по оплате электрической энергии и (или) мощности в рамках централизованных расчетов по обязательствам, возникающим из сделок, связанных с обращением на оптовом рынке электрической энергии и (или) мощности, осуществляемых организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, и в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В конкурсную задолженность организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, не включается задолженность, полностью либо частично переданная кредиторами третьим лицам, за исключением случая, установленного [абзацем шестым](#P2384) настоящего пункта.

Задолженность перед сетевой организацией, включенная в конкурсную задолженность, исключается из конкурсной задолженности в соответствии с порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка, предусмотренным [пунктом 206(1)](#P2389) настоящего документа, в случае невыполнения сетевой организацией требований [пункта 206(1)](#P2389) настоящего документа.

Совет рынка обеспечивает актуализацию конкурсной задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, на основании имеющихся у него сведений (на дату актуализации) об уменьшении величины задолженности и (или) изменении состава кредиторов, в том числе на основании предоставленных сетевыми организациями документов, подтверждающих полное или частичное погашение задолженности, ранее включенной в конкурсную задолженность, и представляет актуализированную конкурсную задолженность организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, уполномоченному федеральному органу в сроки и в порядке, которые предусмотрены порядком проведения конкурса, определенным уполномоченным федеральным органом в соответствии с [пунктом 207](#P2414) настоящего документа, а также в течение 10 рабочих дней с даты получения запроса уполномоченного федерального органа. Срок, установленный порядком проведения конкурса, определенным уполномоченным федеральным органом в соответствии с [пунктом 207](#P2414) настоящего документа, на представление советом рынка актуализированной конкурсной задолженности уполномоченному федеральному органу не должен составлять менее 10 рабочих дней.

(п. 206 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100063) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

206(1). Сетевая организация, перед которой у организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, имеется задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии, отвечающая критериям, установленным настоящим пунктом, в целях включения указанной задолженности в конкурсную задолженность вправе предоставить в совет рынка в течение 60 рабочих дней с даты присвоения уполномоченным федеральным органом территориальной сетевой организации статуса гарантирующего поставщика в границах соответствующей зоны деятельности (за исключением решения о присвоении территориальной сетевой организации статуса гарантирующего поставщика в связи с истечением срока, на который данной территориальной сетевой организации ранее решением уполномоченного федерального органа был присвоен статус гарантирующего поставщика):

заявление, содержащее сведения о размере задолженности, отвечающей критериям настоящего пункта, с разбивкой по каждому договору оказания услуг по передаче электрической энергии и расчетному периоду и с указанием реквизитов документов, подтверждающих указанные сведения, и подписанное электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации, использование которой допускается при направлении сетевой организацией документов, необходимых для формирования и актуализации данных о задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, по оплате услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка, предусмотренным [абзацем десятым](#P2399) настоящего пункта;

договор (договоры) оказания услуг по передаче электрической энергии, по которому у организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, возникла задолженность, отвечающая критериям, установленным настоящим пунктом;

указанные в заявлении, предусмотренном [абзацем вторым](#P2390) настоящего пункта, вступившие в законную силу судебные акты, подтверждающие размер задолженности (при наличии);

решение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов с потребителями услуг для сетевой организации на период регулирования, в котором представляется заявление, предусмотренное [абзацем вторым](#P2390) настоящего пункта, в качестве документа, подтверждающего, что организация является сетевой организацией;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

указанные в заявлении, предусмотренном [абзацем вторым](#P2390) настоящего пункта, вступившие в законную силу определения арбитражного суда, рассматривающего дело о банкротстве организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, о включении требований в реестр требований кредиторов, подтверждающих размер задолженности, а также определение о введении наблюдения или решение о признании организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, банкротом и об открытии конкурсного производства (в случае, предусмотренном [абзацем восемнадцатым](#P2407) настоящего пункта);

документы, подтверждающие погашение задолженности, указанной в судебных актах (в том числе платежные поручения, подтверждающие перечисление денежных средств в счет погашения задолженности с отметкой банка об их исполнении, заявление о зачете встречных однородных требований с приложением документа, подтверждающего факт получения заявления о зачете встречных однородных требований, организацией, утратившей статус гарантирующего поставщика, иные документы, подтверждающие частичное погашение задолженности) (при наличии);

документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление, предусмотренное [абзацем вторым](#P2390) настоящего пункта, и документы от имени сетевой организации, а также документы, подтверждающие полномочия лица, заверившего копии документов.

Документы, указанные в [абзацах третьем](#P2391) - [седьмом](#P2396) настоящего пункта, предоставляются в виде электронных образов документов, заверенных электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации, использование которой допускается при направлении сетевой организацией документов, необходимых для формирования и актуализации данных о задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, по оплате услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка, предусмотренным [абзацем десятым](#P2399) настоящего пункта.

Порядок взаимодействия сетевой организации и совета рынка при направлении сетевой организацией документов, необходимых для формирования и актуализации данных о задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, по оплате услуг по передаче электрической энергии, в том числе документов и информации, запрашиваемых советом рынка в соответствии с настоящим пунктом, требования к формату документов, форме и формату заявления сетевой организации, указанного в [абзаце втором](#P2390) настоящего пункта, и правила его заполнения определяются решением наблюдательного совета совета рынка и размещаются на официальном сайте совета рынка в сети "Интернет" (далее - порядок взаимодействия сетевой организации и совета рынка).

Для направления в совет рынка документов, предусмотренных настоящим пунктом, сетевая организация в порядке, предусмотренном порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка, заключает соглашение об электронном взаимодействии с организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка и осуществляет действия по получению электронной подписи, использование которой допускается при направлении сетевой организацией документов, необходимых для формирования и актуализации данных о задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, по оплате услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка.

Предоставленные совету рынка сетевой организацией сведения и документы с нарушением установленного порядка взаимодействия сетевой организации и совета рынка, в том числе требований к формату документов, форме и формату заявления, указанного в [абзаце втором](#P2390) настоящего пункта, и правил его заполнения, а также сроков их направления, не рассматриваются, и соответствующая задолженность организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, перед сетевой организацией не включается в конкурсную задолженность.

При выявлении несоответствия предоставленных сетевой организацией документов требованиям настоящего пункта и (или) неполноты предоставленных документов, а также противоречий в предоставленных сведениях и документах (копиях документов) совет рынка не позднее чем за 10 рабочих дней до наступления даты, указанной в [абзаце втором пункта 206](#P2380) настоящего документа, направляет сетевой организации мотивированный запрос о предоставлении дополнительных документов и информации.

Сетевая организация должна предоставить в совет рынка запрашиваемые документы и информацию в течение 5 рабочих дней со дня получения запроса совета рынка о предоставлении дополнительных документов и информации.

В случае непредоставления или предоставления запрошенных советом рынка документов и информации по истечении срока, а также в случае неустранения противоречий в предоставленных документах и информации соответствующая задолженность организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, перед сетевой организацией не включается в конкурсную задолженность.

В конкурсную задолженность организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, включается задолженность организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, перед сетевой организацией по оплате услуг по передаче электрической энергии в отношении соответствующей зоны деятельности в период наличия у нее статуса гарантирующего поставщика, соответствующая одному из следующих критериев:

задолженность подтверждена полученными советом рынка от сетевой организации и вступившими в законную силу не более чем за 5 лет до даты окончания срока для предоставления сетевой организацией сведений и документов, установленного [абзацем первым](#P2389) настоящего пункта, судебными актами, и сетевой организацией не представлены документы, подтверждающие ее погашение на дату окончания указанного срока, а также на дату актуализации конкурсной задолженности, в случае если в отношении организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, арбитражным судом не принято определение о введении наблюдения или решение о признании ее банкротом и об открытии конкурсного производства либо такое определение или решение приняты в течение 18 месяцев до даты окончания срока, установленного [абзацем первым](#P2389) настоящего пункта;

задолженность включена арбитражным судом, рассматривающим дело о банкротстве, в реестр требований кредиторов организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, и сетевой организацией не представлены документы, подтверждающие ее погашение на дату окончания указанного срока, а также на дату актуализации конкурсной задолженности, в случае если в отношении организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, арбитражным судом ранее чем за 18 месяцев до даты окончания срока, установленного [абзацем первым](#P2389) настоящего пункта, предоставления сетевой организацией сведений и документов принято определение о введении наблюдения или решение о признании ее банкротом и об открытии конкурсного производства.

Не позднее 5 рабочих дней со дня направления уполномоченному федеральному органу данных о задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, совет рынка размещает на официальном сайте в сети "Интернет" перечень сетевых организаций, задолженность перед которыми была включена в конкурсную задолженность, с указанием по каждой сетевой организации величины такой задолженности.

Сетевая организация, задолженность перед которой включена в конкурсную задолженность, в сроки, предусмотренные порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка, обязана предоставлять в совет рынка сведения и документы в форме электронного документа, подписанного электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации, использование которой допускается в соответствии с порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка, и подтверждающие полное или частичное погашение задолженности, включенной в конкурсную задолженность. В случае полного погашения задолженности перед указанной сетевой организацией такая задолженность исключается из конкурсной задолженности, а при частичном погашении задолженности перед указанной сетевой организацией из конкурсной задолженности исключается соответствующая погашенная часть задолженности.

В целях осуществления электронного взаимодействия при заключении договоров уступки требования (цессии) с организацией, признанной победителем конкурса, и получения денежных средств в счет уступки требований к организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, сетевая организация, задолженность перед которой включена в конкурсную задолженность, в сроки и порядке, которые предусмотрены порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка:

заключает соглашение об электронном взаимодействии с организацией, признанной победителем конкурса, и организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка;

вправе открыть банковский счет в банке (кредитной организации), в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются централизованные расчеты на оптовом рынке.

(п. 206(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100073) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

207. Решение уполномоченного федерального органа о проведении конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика должно содержать следующую информацию:

наименование системообразующей территориальной сетевой организации, которая осуществляет функции гарантирующего поставщика в соответствующем субъекте Российской Федерации и в отношении зоны деятельности которой проводится конкурс;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100756) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

порядок проведения конкурса, определенный уполномоченным федеральным органом;

требования, предъявляемые к заявителю, о соответствии условиям [пункта 207(1)](#P2433) настоящего документа в совокупности;

общая сумма задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, согласно конкурсной задолженности, полученной от совета рынка в соответствии с пунктом 206 настоящего документа;

требования к минимальному размеру денежных средств, не менее которого участник конкурса обязан указать в заявке на участие в конкурсе в качестве суммы, которую он будет обязан в случае признания его победителем конкурса предложить в оферте, направляемой кредиторам организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, в счет уступки их требований по оплате суммы задолженности, включенной в состав конкурсной задолженности, данные о которой сформированы в соответствии с [пунктом 206](#P2378) настоящего документа, а также требование к распределению указываемых средств пропорционально величине задолженности перед каждым кредитором;

требования к порядку и срокам направления победителем конкурса денежных средств в счет уступки требований кредиторов организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, в соответствии с [пунктом 208](#P2442) настоящего документа;

максимальные значения из возможных значений величины расчетной предпринимательской прибыли, величины расходов на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии, величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, полученные от исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, на территории которого находится зона деятельности заменяемого гарантирующего поставщика, в рамках которых в заявке на участие в конкурсе допустимо указывать соответствующие величины;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

адрес, по которому осуществляется прием заявок на участие в конкурсе;

перечень документов, представляемых для участия в конкурсе;

форма и формат заявки на участие в конкурсе, формат прилагаемых к заявке на участие в конкурсе документов;

срок начала приема заявок на участие в конкурсе, который должен начаться не позднее 5 рабочих дней со дня опубликования решения о проведении конкурса в соответствии с [пунктом 209](#P2447) настоящего документа, и срок окончания приема заявок на участие в конкурсе, который должен истекать не ранее 5 рабочих дней со дня начала приема заявок на участие в конкурсе;

среднемесячная стоимость приобретаемой потребителями (покупателями) на розничном рынке у заменяемого гарантирующего поставщика и (или) организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, электрической энергии (мощности), определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, на территории которого находится зона деятельности заменяемого гарантирующего поставщика, за предшествующий календарный год.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Информация, предусмотренная [абзацами восьмым](#P2422) и [тринадцатым](#P2428) настоящего пункта, актуализируется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по запросу уполномоченного федерального органа путем направления указанной информации в адрес уполномоченного федерального органа в течение 5 рабочих дней с даты получения запроса.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

(п. 207 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100097) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

207(1). Заявитель должен соответствовать следующим условиям в совокупности:

заявитель является участником оптового рынка;

собственный капитал заявителя составляет не менее 20 процентов среднемесячной стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой потребителями (покупателями) на розничном рынке у заменяемого гарантирующего поставщика и (или) организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, или заявителем заключен договор банковской гарантии в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с суммой покрытия, аналогичной указанному размеру собственного капитала заявителя;

показатели финансового состояния заявителя соответствуют значениям показателей финансового состояния, предусмотренным [приложением N 1](#P3390) к настоящему документу;

в течение одного года до дня подачи заявки на участие в конкурсе в отношении заявителя не проводились процедуры, применяемые в деле о банкротстве, в том числе введение наблюдения, финансового оздоровления, внешнего управления, признание должника банкротом и открытие конкурсного производства;

заявка на участие в конкурсе соответствует требованиям, указанным в порядке проведения конкурса, а также требованиям настоящего документа;

заявитель не является сетевой организацией, организацией в границах одной ценовой зоны оптового рынка, имеющей одновременно на праве собственности или ином законном основании имущество, непосредственно используемое при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии и (или) оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, либо аффилированным лицом такой организации;

заявитель на дату подачи заявки на участие в конкурсе и в течение 3 лет, предшествующих дате подачи заявки на участие в конкурсе, не был включен в реестр недобросовестных участников конкурсов.

(п. 207(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100112) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

208. Требования к порядку и срокам направления организацией, признанной победителем конкурса, денежных средств в счет уступки требований кредиторов организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, определяются в соответствии с настоящим документом.

Направление организацией, признанной победителем конкурса, денежных средств в счет уступки требований кредиторов организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, осуществляется с использованием банковского счета, открытого в банке (кредитной организации), в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются централизованные расчеты на оптовом рынке и в отношении которого организацией, признанной победителем конкурса, предоставлено согласие указанному банку (кредитной организации) на раскрытие организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка информации об операциях, проводимых по указанному банковскому счету.

Организация, признанная победителем конкурса, в течение 10 рабочих дней со дня направления уполномоченным федеральным органом организации, признанной победителем конкурса, актуализированной советом рынка конкурсной задолженности, обязана направить кредиторам в порядке, предусмотренном настоящим документом, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка оферты об уступке их требования (цессии) по оплате задолженности, указанной в [абзаце пятом пункта 207](#P2419) настоящего документа, в размере денежных средств, соответствующем величине, указанной заявителем в соответствии с [пунктом 214](#P2491) настоящего документа, распределенной по договорам, заключенным между кредиторами и организацией, утратившей статус гарантирующего поставщика, пропорционально величине задолженности перед каждым кредитором и указанном в конкурсной задолженности, сформированной советом рынка в соответствии с [пунктами 206](#P2378) и [206(1)](#P2389) настоящего документа, с приложением подписанного со стороны организации, признанной победителем конкурса, договора уступки требования (цессии). В случае если объем задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, в соответствии с актуализированной конкурсной задолженностью меньше размера денежных средств, указанного организацией, признанной победителем конкурса, в соответствии с [пунктом 214](#P2491) настоящего документа, размер денежных средств, которые организация, признанная победителем конкурса, обязана направить кредиторам организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, в соответствии с требованиями настоящего документа составляет общую сумму задолженности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, в соответствии с актуализированной конкурсной задолженностью.

Организация, признанная победителем конкурса, обязана направить денежные средства, указанные ею в оферте, направленной в соответствии с настоящим пунктом, кредитору, акцептовавшему указанную оферту, или в случае, предусмотренном [пунктом 219](#P2524) настоящего документа, - денежные средства, указанные в акцепте кредитора на иных условиях, в счет уступки его требования к организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, в течение 15 рабочих дней со дня заключения договора уступки требования (цессии) в порядке, предусмотренном настоящим документом, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка.

(п. 208 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100121) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

209. Уполномоченный федеральный орган не позднее 3 рабочих дней со дня принятия решения о проведении конкурса размещает указанное решение на своем официальном сайте в сети "Интернет", а также направляет копии указанного решения в адрес:

федерального антимонопольного органа;

уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности заменяемого гарантирующего поставщика;

исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, развития предпринимательской деятельности.

(п. 209 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100126) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

210. Уполномоченный федеральный орган формирует конкурсную комиссию (с назначением председателя конкурсной комиссии) в целях установления факта наличия обстоятельства, предусмотренного [абзацем восьмым пункта 202](#P2272) настоящего документа, и проведения конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100051) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365)

В состав конкурсной комиссии включаются не менее чем 4 представителя уполномоченного федерального органа и по 2 представителя федерального антимонопольного органа, федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, развития предпринимательской деятельности, и уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности заменяемого гарантирующего поставщика (по 2 представителя от уполномоченных органов каждого субъекта Российской Федерации в случае расположения зоны деятельности гарантирующего поставщика на территории более чем 1 субъекта Российской Федерации).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100286), от 11.11.2017 [N 1365](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100053), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100132))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100134) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496.

Федеральный антимонопольный орган, федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, развития предпринимательской деятельности, и уполномоченный орган субъекта Российской Федерации (уполномоченные органы субъектов Российской Федерации) направляют в уполномоченный федеральный орган не позднее чем в течение 5 рабочих дней со дня опубликования решения о проведении конкурса информацию с указанием кандидатур для включения в состав конкурсной комиссии.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100135), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100133))

В случае если федеральные органы исполнительной власти и (или) уполномоченный орган субъекта Российской Федерации (уполномоченные органы субъектов Российской Федерации) в срок, указанный в [абзаце четвертом](#P2459) настоящего пункта, не представили в уполномоченный федеральный орган кандидатуры для включения в состав конкурсной комиссии, уполномоченный федеральный орган формирует конкурсную комиссию с включением в нее представителей федеральных органов исполнительной власти, которые ранее участвовали в проведении конкурса, без включения в нее представителей указанных органов субъектов Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100137) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

(п. 210 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100155) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

211. В заседаниях конкурсной комиссии в качестве наблюдателей имеют право участвовать представители иных органов и организаций (в том числе совета рынка, некоммерческих организаций, объединяющих субъекты розничных рынков, и (или) потребителей электрической энергии, и (или) производителей электрической энергии (мощности), территориальные сетевые организации, оказывающие услуги на данной территории), а также представители кредиторов заменяемого гарантирующего поставщика.

[Положение](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=285118&dst=100009) о конкурсной комиссии и ее состав утверждаются уполномоченным федеральным органом и публикуются на официальном сайте уполномоченного федерального органа в сети "Интернет".

(п. 211 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100160) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

212. Участником конкурса может быть любая коммерческая организация независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций, указанных в [абзаце седьмом пункта 207(1)](#P2439) настоящего документа.

Федеральный антимонопольный орган предоставляет в конкурсную комиссию информацию о соответствии участника конкурса требованиям, указанным в [абзаце первом](#P2467) настоящего пункта, в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки на участие в конкурсе и приложенных к ней документов.

(п. 212 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100134) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

213. Заявитель направляет в уполномоченный федеральный орган заявку на участие в конкурсе в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица заявителя, содержащую следующую информацию:

наименование заявителя;

место нахождения заявителя;

идентификационный номер налогоплательщика заявителя;

государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации заявителя;

информация об отсутствии заявителя в Едином федеральном реестре сведений о банкротстве в течение одного года до даты подачи заявки на участие в конкурсе;

информация о величине собственного капитала заявителя или о заключенном заявителем договоре банковской гарантии;

величина расчетной предпринимательской прибыли, подлежащая учету в следующем периоде регулирования при формировании сбытовой надбавки заявителя в случае присвоения заявителю статуса гарантирующего поставщика (значение указанной величины должно быть меньше или равно величине расчетной предпринимательской прибыли, установленной в решении уполномоченного федерального органа о проведении соответствующего конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика);

величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, подлежащая учету в следующем периоде регулирования при формировании сбытовой надбавки заявителя в случае присвоения заявителю статуса гарантирующего поставщика (значение указанной величины должно быть меньше или равно величине расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, установленной в решении уполномоченного федерального органа о проведении соответствующего конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика);

величина расходов на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии, подлежащая учету в следующем периоде регулирования при формировании сбытовой надбавки заявителя в случае присвоения заявителю статуса гарантирующего поставщика (значение указанной величины должно быть больше нуля, но меньше или равно величине расходов на обслуживание кредитов, установленной в решении уполномоченного федерального органа о проведении соответствующего конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика).

К заявке на участие в конкурсе прилагаются следующие документы в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица заявителя, а также копии документов в виде электронных образов документов, заверенных усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица заявителя и главным бухгалтером (при его отсутствии - иным лицом, уполномоченным на ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете):

расчет показателей финансового состояния заявителя по результатам последнего отчетного периода в соответствии с [приложением N 1](#P3390) к настоящему документу;

документы, подтверждающие величину собственного капитала заявителя, или заключенный заявителем договор банковской гарантии в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с суммой покрытия, аналогичной размеру собственного капитала, необходимого для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в соответствии с [абзацем третьим пункта 207(1)](#P2435) настоящего документа;

отчетные формы, заполненные в соответствии с формами и форматом отчетных форм для лиц, имеющих намерение участвовать в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика, установленными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и содержащие информацию о финансовом результате деятельности заявителя в соответствии с [приложением N 1](#P3390) к настоящему документу;

бухгалтерская (финансовая) отчетность заявителя за последний год, предшествующий дате подачи заявки на участие в конкурсе, с предоставлением подтверждения о принятии бухгалтерской (финансовой) отчетности налоговым органом (при наличии);

полный список аффилированных лиц заявителя в соответствии с [Законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=61977) РСФСР "О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках", а также лиц, являющихся в соответствии с Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483130) Российской Федерации взаимозависимыми с заявителем;

информация о лицах, входящих в группу лиц с заявителем, по форме, утвержденной Федеральной антимонопольной службой, с указанием признаков, по которым такие лица входят в эту группу, на дату подачи заявки на участие в конкурсе, сведения о лицах (бенефициарах), в интересах которых осуществляется владение более чем 5 процентами акций заявителя их номинальными держателями, сведения об аффилированных лицах в соответствии со [статьей 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=61977&dst=100027) Закона РСФСР "О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках";

выписка из реестра субъектов оптового рынка с указанием вида деятельности, в целях осуществления которого заявитель участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке (тип субъекта оптового рынка, к которому относится заявитель в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка), и указанием государственного регистрационного номера записи о государственной регистрации заявителя, выданная советом рынка.

(п. 213 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100137) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

213(1). Бухгалтерская (финансовая) отчетность, указанная в [абзаце шестом пункта 213](#P2470) настоящего документа, прилагается к заявке в случае, если она отсутствует в государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности. Уполномоченный федеральный орган получает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность заявителя, представляющего бухгалтерскую (финансовую) отчетность в целях формирования государственного информационного ресурса бухгалтерской (финансовой) отчетности, из указанного информационного ресурса с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия.

(п. 213(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100034) Правительства РФ от 24.11.2020 N 1907)

214. В заявке на участие в конкурсе заявитель обязан указать размер денежных средств, которые он обязуется в случае признания его победителем конкурса предложить в оферте, направляемой кредиторам заменяемого гарантирующего поставщика, в счет уступки их требований по оплате всей или части суммы задолженности, указанной в [абзаце пятом пункта 207](#P2419) настоящего документа, в соответствии с требованиями, установленными в [абзацах шестом](#P2420) и [седьмом пункта 207](#P2421) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100155) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

Абзацы второй - третий утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100139) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

215. Уполномоченный федеральный орган не позднее 3 рабочих дней по истечении срока окончания приема заявок на участие в конкурсе объявляет дату заседания конкурсной комиссии и передает в ее адрес поступившие заявки на участие в конкурсе и приложенные к ним документы (в виде электронных образов документов, заверенных усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица заявителя на электронном носителе), а в случае если в установленный срок в уполномоченный федеральный орган не поступило ни одной заявки на участие в конкурсе, уполномоченный федеральный орган принимает решение о признании конкурса несостоявшимся.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.10.2016 [N 1030](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422612&dst=100033), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100157))

Конкурсная комиссия не позднее 5 рабочих дней со дня передачи в ее адрес поступивших заявок на участие в конкурсе и приложенных к ним документов, указанных в [пункте 213](#P2470) настоящего документа, производит проверку переданных уполномоченным федеральным органом материалов на их соответствие решению о проведении конкурса, порядку проведения конкурса и требованиям настоящего документа, в том числе проверяет полноту приложенных к заявкам на участие в конкурсе документов, и направляет в уполномоченный федеральный орган свою позицию.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100158) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

В случае предоставления заявителем документов, не соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации, конкурсная комиссия отказывает заявителю в приеме заявки. Такой отказ должен быть мотивированным и содержать конкретные обстоятельства, являющиеся основанием для отказа.

По итогам проведенной конкурсной комиссией проверки уполномоченный федеральный орган не позднее 2 рабочих дней направляет каждому заявителю уведомление о принятии заявки на участие в конкурсе, об отказе в приеме заявки или о необходимости представления в течение 5 рабочих дней недостающих документов в уполномоченный федеральный орган. В случае непредставления заявителем в указанный срок недостающих документов заявка на участие в конкурсе считается неподанной.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100160) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

Уполномоченный федеральный орган не позднее 2 рабочих дней передает в адрес конкурсной комиссии недостающие документы, указанные в [абзаце четвертом](#P2499) настоящего пункта, и объявляет дату заседания конкурсной комиссии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100161) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

Конкурсная комиссия не позднее 2 рабочих дней со дня передачи ей недостающих документов, указанных в [абзаце четвертом](#P2499) настоящего пункта, производит проверку переданных уполномоченным федеральным органом материалов на их соответствие решению о проведении конкурса, порядку проведения конкурса и требованиям настоящего документа, в том числе проверяет полноту приложенных к заявке на участие в конкурсе документов, и направляет в уполномоченный федеральный орган свою позицию.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100163) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

По итогам проведенной конкурсной комиссией проверки уполномоченный федеральный орган не позднее 2 рабочих дней направляет каждому заявителю уведомление о принятии заявки на участие в конкурсе либо об отказе в приеме такой заявки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100164) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

(п. 215 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100172) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

216. Уполномоченный федеральный орган не позднее 2 рабочих дней со дня направления уведомлений заявителям о принятии заявок на участие в конкурсе и приложенных к ним документов, указанных в [пункте 215](#P2494) настоящего документа, объявляет дату подведения итогов конкурса.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100166) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

В день проведения конкурса конкурсная комиссия производит расчет сводного рейтинга заявителей по формулам согласно [приложению N 4](#P4576) исходя из размеров денежных средств, указанных ими в заявках на участие в конкурсе, для направления в счет уступки требований кредиторов к гарантирующему поставщику и передает результаты уполномоченному федеральному органу для принятия решения о признании заявителя победителем конкурса или о признании конкурса несостоявшимся.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.07.2017 [N 863](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100140), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100168))

(п. 216 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100176) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

217. Уполномоченный федеральный орган не позднее 3 рабочих дней со дня проведения конкурса принимает решение о признании победителем конкурса заявителя, имеющего наибольший рейтинг среди заявителей, соответствующих требованиям, установленным в решении о проведении конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика.

В случае равенства наибольших рейтингов, рассчитанных в соответствии с [приложением N 4](#P4576) к настоящему документу, у нескольких организаций, подавших заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика и допущенных к участию в нем, победителем конкурса признается организация с наименьшей величиной оборачиваемости кредиторской задолженности, определенной в соответствии с [приложением N 1](#P3390) к настоящему документу.

Уполномоченный федеральный орган обязан направить организации, признанной победителем конкурса, актуализированную конкурсную задолженность не позднее 2 рабочих дней со дня ее получения от совета рынка в порядке, предусмотренном [пунктом 206](#P2378) настоящего документа.

(п. 217 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100169) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

218. Уполномоченный федеральный орган принимает решение о признании конкурса несостоявшимся в течение 3 рабочих дней со дня его проведения с указанием срока, в течение которого должно быть принято решение о проведении повторного конкурса:

если в установленный срок в уполномоченный федеральный орган не поступило ни одной заявки на участие в конкурсе;

если все заявители, подавшие заявки на участие в конкурсе, не соответствуют требованиям, установленным в решении о проведении конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика;

в иных случаях, предусмотренных [пунктом 222](#P2567) настоящего документа.

В случае если в уполномоченный федеральный орган поступила одна заявка на участие в конкурсе, при этом заявитель и поданная им заявка соответствуют требованиям настоящего документа и решению о проведении конкурса к участникам конкурса и заявкам на участие в конкурсе, статус гарантирующего поставщика присваивается такому заявителю (далее - единственный участник конкурса) в порядке, предусмотренном настоящим документом для организации, признанной победителем конкурса.

В случае если конкурс проводился в отношении зоны деятельности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, на основании данных о задолженности субъектов оптового рынка и (или) сетевых организаций, сформированных в соответствии с [пунктами 206](#P2378) и [206(1)](#P2389) настоящего документа, и с даты принятия уполномоченным федеральным органом решения о проведении конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика до даты принятия уполномоченным федеральным органом решения о присвоении организации, признанной победителем конкурса, статуса гарантирующего поставщика, арбитражным судом, рассматривающим дело о банкротстве организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, вынесено определение о завершении конкурсного производства в отношении организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, уполномоченный федеральный орган принимает решение о признании конкурса несостоявшимся, которое содержит срок, в течение которого должно быть принято решение о проведении повторного конкурса.

(п. 218 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100173) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

219. Организация, признанная победителем конкурса, в течение 10 рабочих дней со дня направления уполномоченным федеральным органом организации, признанной победителем конкурса, конкурсной задолженности, сформированной и актуализированной советом рынка в соответствии с [пунктом 206](#P2378) настоящего документа, обязана:

инициировать выполнение мероприятий, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для регистрации группы (групп) точек поставки, соответствующих зоне деятельности гарантирующего поставщика, а также для осуществления торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием такой группы (групп) точек поставки;

открыть банковский счет в банке (кредитной организации), в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются централизованные расчеты на оптовом рынке, для направления денежных средств в счет уступки прав требований кредиторов организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, и предоставить свое согласие указанному банку (кредитной организации) на раскрытие организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка информации об операциях, проводимых по данному банковскому счету;

обратиться в установленном порядке в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления сбытовой надбавки, необходимой для осуществления организацией, признанной победителем конкурса, функций гарантирующего поставщика, исходя из указанных в заявке организации, признанной победителем конкурса, на участие в конкурсе величины расчетной предпринимательской прибыли, величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, величины расходов на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии в соответствии с требованиями [пункта 65](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101460) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и до вступления в силу решения такого органа об установлении таких цен (тарифов) осуществлять функции гарантирующего поставщика с применением цен (тарифов), ранее установленных для заменяемого гарантирующего поставщика;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

направить в соответствии с требованиями к порядку и срокам направления организацией, признанной победителем конкурса, денежных средств в счет уступки требований кредиторов организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, предусмотренными [пунктом 208](#P2442) настоящего документа, кредиторам оферту об уступке их требований по оплате задолженности, указанной в [абзаце пятом пункта 207](#P2419) настоящего документа, в размере, который был указан в заявке организации, признанной победителем конкурса, на участие в конкурсе, и в соответствии с условиями, установленными в решении уполномоченного федерального органа о проведении конкурса. Заключение договоров уступки требования (цессии) между организацией, признанной победителем конкурса, и кредиторами организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, в том числе направление организацией, признанной победителем конкурса, оферты об уступке требований, получение акцепта или акцепта на иных условиях от кредиторов осуществляется централизованно и в электронной форме и обеспечивается советом рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка.

В оферте об уступке требований должен быть указан срок для акцепта кредитора, которому направлена оферта. Срок для акцепта должен быть не менее 5 и не более 10 рабочих дней со дня получения оферты кредитором. Оферта не может быть отозвана направившей ее организацией, признанной победителем конкурса, в течение срока, установленного для акцепта кредитором такой оферты.

Оферта об уступке требований должна содержать следующие условия:

сумма, которая указана в конкурсной задолженности, соответствует размеру денежных средств, определяемому в соответствии с [пунктом 214](#P2491) настоящего документа, и распределена пропорционально сумме задолженности перед кредитором, указанной в конкурсной задолженности, и которую в заявке на конкурс организация, признанная победителем конкурса, обязалась оплатить в счет переуступки ей требования кредитора по соответствующему договору;

предоставление кредитором заверений о том, что уступаемое кредитором требование существует на момент его перехода к организации, признанной победителем конкурса, по договору уступки требования (цессии) с организацией, признанной победителем конкурса;

предоставление кредитором заверений о том, что кредитором не были и не будут заключены в будущем с третьими лицами аналогичные по своему предмету договоры уступки требования (цессии);

предоставление кредитором заверений о том, что между кредитором и организацией, утратившей статус гарантирующего поставщика, отсутствуют соглашения и (или) иные имеющие юридическую силу документы, препятствующие совершению уступки требования или устанавливающие запрет на совершение уступки требования;

ответственность кредитора за несоответствие предоставленных организации, признанной победителем конкурса, заверений действительности уступаемого требования в виде штрафной неустойки, равной половине общей суммы передаваемых кредитором денежных требований по договору уступки требований (цессии) организации, признанной победителем конкурса.

Формы оферты об уступке требований, договора уступки требования (цессии), акцепта на иных условиях утверждаются решением наблюдательного совета совета рынка и размещаются на официальном сайте совета рынка в сети "Интернет".

В случае получения от кредитора организацией, признанной победителем конкурса, в срок, установленный для акцепта кредитором оферты, акцепта на иных условиях, которые изменены кредитором только в части снижения размера и стоимости уступаемых требований по оплате задолженности, по установленной форме (далее - оферта кредитора) организация, признанная победителем конкурса, акцептует оферту кредитора в течение 5 рабочих дней с даты ее получения в целях выполнения требований настоящего документа для получения статуса гарантирующего поставщика.

Отказ организации, признанной победителем конкурса, от акцепта оферты кредитора, соответствующей установленной форме, полученной в установленный срок, которая отличается от оферты организации, признанной победителем конкурса, только в части условий о снижении размера и стоимости уступаемых требований по оплате задолженности, является невыполнением требований, предусмотренных [абзацем пятым](#P2529) настоящего пункта и [пунктом 208](#P2442) настоящего документа, и указывается организацией коммерческой инфраструктуры в справке, предусмотренной [абзацем двадцать первым](#P2545) настоящего пункта.

В целях проверки выполнения требований, предусмотренных [абзацами третьим](#P2526) и [пятым](#P2529) настоящего пункта и [пунктом 208](#P2442) настоящего документа, организация, признанная победителем конкурса, в течение 75 рабочих дней со дня утверждения уполномоченным федеральным органом решения о признании ее победителем конкурса обязана представить в совет рынка в форме электронного документа и (или) электронного образа документа следующие документы:

копия договора банковского счета, заключенного организацией, признанной победителем конкурса, с банком (кредитной организацией), в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются централизованные расчеты на оптовом рынке, для направления денежных средств в счет уступки прав требований кредиторов организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, и содержащего условие о предоставлении организацией, признанной победителем конкурса, согласия указанному банку (кредитной организации) на раскрытие организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка информации об операциях, проводимых по указанному банковскому счету;

документы, подтверждающие направление кредиторам денежных средств в счет уступки требований по оплате задолженности в размере, указанном в оферте, акцептованной кредиторами, и (или) в оферте кредиторов, акцептованной организацией, признанной победителем конкурса.

Документы, подтверждающие выполнение организацией, признанной победителем конкурса, требований, предусмотренных [абзацем пятым](#P2529) настоящего пункта, совет рынка получает в рамках осуществления функций по обеспечению централизованного заключения договоров уступки требования (цессий) между организацией, признанной победителем конкурса, и кредиторами организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и порядком взаимодействия сетевой организации и совета рынка.

Документы, указанные в [абзацах семнадцатом](#P2541) и [восемнадцатом](#P2542) настоящего пункта, предоставляются в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в форме электронных документов и (или) электронных образов документов, заверенных электронной подписью уполномоченного лица организации, признанной победителем конкурса, сертификат ключа проверки которой создан и используется на оптовом рынке.

Совет рынка в течение 15 рабочих дней со дня получения от организации, признанной победителем конкурса, документов, подтверждающих выполнение ею требований, предусмотренных [абзацами третьим](#P2526) и [пятым](#P2529) настоящего пункта и [пунктом 208](#P2442) настоящего документа, проверяет их и направляет в уполномоченный федеральный орган справку о выполнении организацией, признанной победителем конкурса, требований, предусмотренных [абзацами третьим](#P2526) и [пятым](#P2529) настоящего пункта и [пунктом 208](#P2442) настоящего документа.

При неполучении от организации, признанной победителем конкурса, документов, указанных в [абзацах семнадцатом](#P2541) и [восемнадцатом](#P2542) настоящего пункта, совет рынка в течение одного рабочего дня со дня окончания срока, установленного в [абзаце шестнадцатом](#P2540) настоящего пункта, направляет в уполномоченный федеральный орган справку о невыполнении организацией, признанной победителем конкурса, требований, предусмотренных [абзацами третьим](#P2526) и [пятым](#P2529) настоящего пункта и [пунктом 208](#P2442) настоящего документа.

Порядок проведения советом рынка проверки исполнения организацией, признанной победителем конкурса, требований направления оферты об уступке требований по оплате задолженности, указанной в [абзаце пятом пункта 207](#P2419) настоящего документа, и о направлении денежных средств в счет уступки требований кредиторов организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, а также предусмотренные [абзацами двадцать первым](#P2545) и [двадцать вторым](#P2546) настоящего пункта формы справок утверждаются решением наблюдательного совета совета рынка и размещаются на официальном сайте совета рынка в сети "Интернет".

(п. 219 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100179) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

220. Уполномоченный федеральный орган в течение 3 рабочих дней со дня получения от организации - победителя конкурса документов, подтверждающих выполнение требований, указанных в решении уполномоченного федерального органа, в соответствии с [абзацем седьмым пункта 207](#P2421) настоящего документа, а также иных документов, указанных в [пункте 219](#P2524) настоящего документа, принимает решение о присвоении организации, признанной победителем конкурса, статуса гарантирующего поставщика.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100203) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

Решение уполномоченного федерального органа о присвоении статуса гарантирующего поставщика должно содержать:

наименование организации - победителя конкурса, которой присваивается статус гарантирующего поставщика в соответствующем субъекте Российской Федерации в отношении зоны деятельности, границы которой определены в установленном настоящим документом порядке;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100143) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

наименование системообразующей территориальной сетевой организации, которая утрачивает статус гарантирующего поставщика в соответствующем субъекте Российской Федерации в отношении зоны деятельности, границы которой определены в установленном настоящим документом порядке;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100145), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100756))

дату присвоения организации - победителю конкурса статуса гарантирующего поставщика, определяемую в порядке, предусмотренном [пунктом 225](#P2587) настоящего документа;

значения величины расчетной предпринимательской прибыли, величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам и величины расходов на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей), которые организация, признанная победителем конкурса, указала в своей заявке.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100204) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

(п. 220 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100190) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

221. Не позднее 3 рабочих дней, следующих за днем принятия решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика, уполномоченный федеральный орган размещает указанное решение на своем официальном сайте в сети "Интернет" и направляет копию решения в адрес:

организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;

организации, которая утрачивает статус гарантирующего поставщика;

федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

уполномоченного органа (органов) субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности гарантирующего поставщика;

совета рынка.

(п. 221 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100195) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

222. В случае если организация - победитель конкурса в установленный срок не совершила действия, предусмотренные [пунктом 219](#P2524) настоящего документа и (или) указанные в решении уполномоченного федерального органа, с учетом требований, предусмотренных [абзацем седьмым пункта 207](#P2421) настоящего документа, то уполномоченный федеральный орган аннулирует решение о признании организации победителем конкурса и принимает решение о признании организации, принимавшей участие в конкурсе и занявшей 2-е место в рейтинге, победителем конкурса. В случае если такая организация отсутствует, то уполномоченный федеральный орган принимает решение о признании конкурса несостоявшимся.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100206) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

В случае если признанная победителем конкурса организация, принимавшая участие в конкурсе и занявшая 2-е место в рейтинге, не совершила в установленный срок действия, предусмотренные [пунктом 219](#P2524) настоящего документа и (или) указанные в решении уполномоченного федерального органа, с учетом требований, предусмотренных [абзацем седьмым пункта 207](#P2421) настоящего документа, то уполномоченный федеральный орган аннулирует решение о признании организации победителем конкурса и в порядке, предусмотренном настоящим документом, принимает решение о признании конкурса несостоявшимся.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100206) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

(п. 222 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100201) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

223. Сведения об организациях, которые были признаны победителями конкурсов и которые не совершили действия, предусмотренные [пунктом 219](#P2524) настоящего документа и (или) указанные в решении уполномоченного федерального органа, с учетом требований, предусмотренных [абзацем седьмым пункта 207](#P2421) настоящего документа, вносятся в реестр недобросовестных участников конкурсов, ведение которого осуществляет уполномоченный федеральный орган. В указанный реестр включаются следующие сведения об участниках конкурсов:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100206) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

наименование, место нахождения, идентификационный номер налогоплательщика и государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации организации при ее создании;

дата принятия решения о признании организации победителем конкурса;

дата принятия решения об аннулировании решения о признании организации победителем конкурса.

Указанные сведения уполномоченный федеральный орган вносит в реестр не позднее 5 рабочих дней со дня принятия решения об аннулировании решения о признании организации победителем конкурса.

Сведения о недобросовестном участнике конкурса исключаются из реестра недобросовестных участников конкурсов по истечении 5 лет со дня их внесения в реестр.

Реестр недобросовестных участников конкурсов подлежит опубликованию на официальном сайте уполномоченного федерального органа в сети "Интернет".

(п. 223 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100203) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

224. Системообразующая территориальная сетевая организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, в течение 2 рабочих дней со дня принятия уполномоченным федеральным органом соответствующего решения:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100758) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

инициирует выполнение мероприятий, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для осуществления купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке;

обращается в установленном порядке в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов для установления сбытовой надбавки, необходимой для осуществления системообразующей территориальной сетевой организацией функций гарантирующего поставщика, и до вступления в силу решения такого органа об установлении такой сбытовой надбавки осуществляет функции гарантирующего поставщика с применением сбытовой надбавки, ранее установленной для заменяемого гарантирующего поставщика.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100207), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100759))

(п. 224 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100210) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

225. Статус гарантирующего поставщика присваивается организации, признанной победителем конкурса, выполнившей в установленный срок требования, предусмотренные [пунктами 208](#P2442) и [219](#P2524) настоящего документа:

с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором уполномоченным федеральным органом было принято решение о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса, если указанное решение принято не позднее 25-го числа месяца;

с 1-го числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором уполномоченным федеральным органом было принято решение о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса, если указанное решение принято после 25-го числа месяца.

(п. 225 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100208) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

226. При наступлении обстоятельств, предусмотренных [пунктом 202](#P2263) настоящего документа, для гарантирующего поставщика, зона деятельности которого располагается на территории технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы (за исключением случаев, когда границы такой системы не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которых она расположена), уполномоченный орган субъекта Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности соответствующего гарантирующего поставщика, не позднее 10 рабочих дней со дня получения информации о наступлении указанных обстоятельств принимает решения:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2015 [N 508](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100021), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100761))

об утрате гарантирующим поставщиком его статуса;

о присвоении статуса гарантирующего поставщика системообразующей территориальной сетевой организации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100762) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

Указанные решения уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности соответствующего гарантирующего поставщика, вступают в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором уполномоченным органом субъекта Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности соответствующего гарантирующего поставщика, было принято указанное решение, и подлежат опубликованию на его официальном сайте в сети "Интернет" не позднее 3 рабочих дней со дня их принятия.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100023) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

О принятых решениях уполномоченный орган субъекта Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности соответствующего гарантирующего поставщика, не позднее 5 рабочих дней со дня их принятия уведомляет:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100025) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

организацию, которая утратила статус гарантирующего поставщика;

системообразующую территориальную сетевую организацию, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100763) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов;

уполномоченный федеральный орган.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100026) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

(п. 226 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100214) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

227. При наступлении обстоятельств, предусмотренных [пунктом 202](#P2263) настоящего документа, для являющихся гарантирующими поставщиками хозяйствующих субъектов, эксплуатирующих объекты электросетевого хозяйства или генерирующие объекты, технологически не связанные с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территории технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, границы которой не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которых она расположена, статус гарантирующего поставщика присваивается решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, на территории которого расположены такие объекты, организации не позднее 10 рабочих дней со дня получения ее заявления, поданного в уполномоченный орган субъекта Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2015 [N 508](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100028), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100764))

При наступлении обстоятельств, предусмотренных [пунктом 202](#P2263) настоящего документа, для организаций, исполняющих функции гарантирующего поставщика, не эксплуатирующих генерирующие объекты или объекты электросетевого хозяйства, на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, уполномоченный орган субъекта Российской Федерации присваивает статус гарантирующего поставщика не позднее 10 рабочих дней с момента наступления указанных обстоятельств территориальной сетевой организации, заявленная мощность потребителей которой составляет наибольшую величину среди заявленных мощностей потребителей всех территориальных сетевых организаций, в границах которых определена зона деятельности заменяемого гарантирующего поставщика.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100030) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации обязан не позднее 2 рабочих дней со дня принятия такого решения опубликовать его на своем официальном сайте в сети "Интернет" и направить копии такого решения в адрес:

уполномоченного федерального органа;

федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(п. 227 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100223) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

227(1) - 227(4). Утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100212) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275.

227(5). Организация, с которой заключено соглашение о передаче функций гарантирующего поставщика, представляет в уполномоченный федеральный орган бухгалтерскую (финансовую) отчетность, указанную в [абзаце десятом пункта 227(2)](#P2615) настоящего документа, в случае, если такая отчетность отсутствует в государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности. Уполномоченный федеральный орган получает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность организации, с которой заключено соглашение о передаче функций гарантирующего поставщика и которая представляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в целях формирования государственного информационного ресурса бухгалтерской (финансовой) отчетности, из указанного информационного ресурса с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия.

(п. 227(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100036) Правительства РФ от 24.11.2020 N 1907)

228. Границы зоны деятельности гарантирующего поставщика изменяются:

при включении в порядке, установленном [пунктом 229](#P2627) настоящего документа, территории, соответствующей всей или части зоны деятельности гарантирующего поставщика, из числа указанных в [абзацах втором](#P2217) - [четвертом](#P2219), [шестом](#P2221) и [десятом пункта 198](#P2226) настоящего документа, в расположенную на территории того же субъекта Российской Федерации зону деятельности гарантирующего поставщика, указанного в [пункте 229](#P2627) настоящего документа;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2015 [N 508](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100032), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100155))

при изменении (объединении) в порядке, установленном [пунктом 230](#P2638) настоящего документа, границ зон деятельности гарантирующих поставщиков, имеющих расположенные на территории одного субъекта Российской Федерации граничащие зоны деятельности;

при изменении в порядке, установленном [пунктом 231](#P2661) настоящего документа, границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (энергоснабжающей организации, хозяйствующего субъекта), по которым определены границы зоны деятельности соответствующего гарантирующего поставщика.

При изменении границ зоны деятельности гарантирующего поставщика в соответствии с [абзацами вторым](#P2619) и [третьим](#P2621) настоящего пункта гарантирующий поставщик вправе продолжать осуществлять продажу электрической энергии (мощности) на территории, соответствующей той части зоны его деятельности, которая была исключена из зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика и включена в зону деятельности другого гарантирующего поставщика, в качестве энергосбытовой (энергоснабжающей) организации. При этом прием на обслуживание потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены на территории, соответствующей той части зоны деятельности гарантирующего поставщика, которая была исключена из зоны его деятельности и включена в зону деятельности другого гарантирующего поставщика, осуществляется в порядке, установленном [разделом II](#P248) настоящего документа, гарантирующим поставщиком, в зону деятельности которого включена эта территория.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100033) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

Предусмотренные настоящим пунктом и [пунктом 229](#P2627) настоящего документа положения распространяются также на организации, которые в порядке правопреемства или на ином законном основании получили статус гарантирующего поставщика в отношении зон деятельности гарантирующих поставщиков, указанных в [пункте 198](#P2216) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100036) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

229. Абзацы первый - второй утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100061) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319.

Определение (изменение) границ зон деятельности гарантирующих поставщиков осуществляется по решению уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена зона деятельности соответствующего гарантирующего поставщика.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373265&dst=100013) Правительства РФ от 28.12.2012 N 1449)

Абзацы четвертый - девятнадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100061) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319.

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации обязан не позднее 2 рабочих дней со дня принятия соответствующих решений опубликовать их на своем официальном сайте в сети "Интернет" и направить копии таких решений в адрес:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373265&dst=100023) Правительства РФ от 28.12.2012 N 1449)

федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, который ведет федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности;

гарантирующих поставщиков, границы зон деятельности которых были определены (изменены).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373265&dst=100025) Правительства РФ от 28.12.2012 N 1449)

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации обязан в течение 3 рабочих дней с даты получения запроса представлять уполномоченному федеральному органу информацию о границах зоны деятельности гарантирующих поставщиков, осуществляющих свою деятельность на территории данного субъекта Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100213) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

230. Изменение (объединение) границ зон деятельности гарантирующих поставщиков, имеющих расположенные на территории одного субъекта Российской Федерации граничащие зоны деятельности, осуществляется по решению уполномоченного органа субъекта Российской Федерации в случаях, установленных настоящим документом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100229) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

Изменение границ зон деятельности гарантирующих поставщиков, имеющих расположенные на территории одного субъекта Российской Федерации граничащие зоны деятельности, в результате которого зона деятельности одного гарантирующего поставщика полностью переходит к другому гарантирующему поставщику, допускается только в случае изменения, связанного с принятием уполномоченным федеральным органом или уполномоченным органом субъекта Российской Федерации в соответствии с настоящим документом решения, влекущего замену гарантирующего поставщика.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100053) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

Не допускается изменение границ зон деятельности гарантирующих поставщиков, имеющих расположенные на территории одного субъекта Российской Федерации граничащие зоны деятельности, в результате которого возникает необходимость изменения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии и мощности, не соответствующего критериям, установленным в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100230) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482, в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100055) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации инициирует процедуру изменения (объединения) границ зон деятельности гарантирующих поставщиков в соответствии с настоящим пунктом при получении:

совместного письменного заявления об изменении границ зон деятельности, поданного гарантирующими поставщиками, которые имеют расположенные на территории одного субъекта Российской Федерации граничащие зоны деятельности, содержащего предложение об изменении границ зон деятельности таких гарантирующих поставщиков, указание на планируемые изменения групп точек поставки таких гарантирующих поставщиков на оптовом рынке, на распределение обязательств по выполнению требований [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка по организации коммерческого учета в предлагаемых новых группах точек поставки, и срок, в течение которого такие требования будут выполнены;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100232) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

письменного заявления об объединении границ зон деятельности, поданного организацией, которой присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации 2 и более граничащих зон деятельности, содержащего предложение об объединении границ таких зон деятельности, указание на планируемые изменения групп точек поставки таких гарантирующих поставщиков на оптовом рынке, на готовность принять обязательства по выполнению требований [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка по организации коммерческого учета в предлагаемых новых группах точек поставки, и срок, в течение которого такие требования будут выполнены.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100233) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

В целях принятия решения уполномоченный орган субъекта Российской Федерации не позднее 10 рабочих дней со дня получения указанного письменного заявления направляет запрос коммерческому оператору о возможности (невозможности) изменения (объединения) групп точек поставки соответствующих гарантирующих поставщиков на оптовом рынке в соответствии с предложениями, указанными в заявлении об изменении (объединении) границ зон деятельности. Коммерческий оператор обязан не позднее 20 рабочих дней со дня получения запроса уполномоченного органа субъекта Российской Федерации направить мотивированный ответ о возможности (невозможности) на текущий момент изменения (объединения) групп точек поставки соответствующих гарантирующих поставщиков, с использованием которых они участвуют на оптовом рынке, в соответствии с предложениями, указанными в заявлении об изменении (объединении) границ зон деятельности, и о действиях, которые необходимо осуществить для получения такой возможности.

Коммерческий оператор определяет возможность (невозможность) на текущий момент изменения групп точек поставки соответствующих гарантирующих поставщиков исходя из критериев, установленных в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка. Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации принимает решение об изменении (объединении) границ зон деятельности гарантирующих поставщиков или об отказе в таком изменении (объединении) границ зон деятельности в течение 15 рабочих дней со дня получения ответа коммерческого оператора на его запрос о возможности (невозможности) изменения групп точек поставки соответствующих гарантирующих поставщиков на оптовом рынке в соответствии с их предложением.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100234) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

Решение об изменении (объединении) границ зон деятельности гарантирующих поставщиков принимается, если отсутствуют указанные основания для принятия решения об отказе в предложенном изменении (объединении) границ зон деятельности при условии, что уполномоченному органу субъекта Российской Федерации будут предоставлены официально заверенные копии оферт, направленных гарантирующим поставщиком, принимающим зону деятельности другого гарантирующего поставщика, на заключение договоров об уступке прав требования с кредиторами по договорам об оказании услуг по передаче электрической энергии и договорам, по которым осуществляется покупка электрической энергии (мощности), заключенным тем гарантирующим поставщиком, который передает свою зону деятельности.

Решение уполномоченного органа субъекта Российской Федерации об изменении (объединении) границ зон деятельности гарантирующих поставщиков должно содержать:

информацию об основаниях изменения границ зон деятельности гарантирующих поставщиков;

описание с указанием адресов на территории поселений новых границ зон деятельности того гарантирующего поставщика, часть зоны деятельности которого была включена в зону деятельности другого гарантирующего поставщика, и другого гарантирующего поставщика, в зону деятельности которого была включена указанная часть зоны деятельности;

дату, с которой границы зон деятельности гарантирующих поставщиков считаются измененными, но не ранее выполнения гарантирующими поставщиками, границы зон деятельности которых подлежат изменению (объединению), требований [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка для осуществления торговли электрической энергией и мощностью в измененных группах точек поставки на оптовом рынке, и с которой начинается прием на обслуживание потребителей в порядке, установленном [разделом II](#P248) настоящего документа.

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации обязан не позднее 2 рабочих дней со дня принятия такого решения опубликовать его на своем официальном сайте в сети "Интернет" и направить копии такого решения в адрес:

уполномоченного федерального органа;

федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, который ведет федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности;

гарантирующих поставщиков, границы зон деятельности которых были изменены.

231. Изменение границ зоны деятельности гарантирующего поставщика осуществляется при изменении границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (энергоснабжающей организации, хозяйствующего субъекта), по которым определяются границы зоны деятельности соответствующего гарантирующего поставщика, в случае если такое изменение границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства произошло исключительно в результате строительства и ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (энергоснабжающей организации, хозяйствующего субъекта). В этом случае границы зоны деятельности соответствующего гарантирующего поставщика определяются границами балансовой принадлежности электрических сетей сетевой организации (энергоснабжающей организации, хозяйствующего субъекта) с учетом объектов электросетевого хозяйства, вновь введенных в эксплуатацию.

При смене собственника (владельца) объектов электросетевого хозяйства, по границам балансовой принадлежности которых определяются границы зоны деятельности соответствующего гарантирующего поставщика, границы зоны деятельности такого гарантирующего поставщика не меняются.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100056) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, по границам балансовой принадлежности которых определяются границы зоны деятельности соответствующего гарантирующего поставщика, не позднее 10 рабочих дней со дня ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства обязана уведомить уполномоченный орган субъекта Российской Федерации об изменении границ балансовой принадлежности электрических сетей. В уведомлении указывается протяженность, схема введенных в эксплуатацию электрических сетей с указанием их балансовой принадлежности и диапазона напряжения.

В случае неисполнения указанной организацией обязанности по уведомлению уполномоченного органа субъекта Российской Федерации об изменении границ балансовой принадлежности, такое уведомление может быть направлено соответствующим гарантирующим поставщиком с указанием имеющейся у него информации. Если полученной от гарантирующего поставщика информации недостаточно для принятия решения об изменении границ зоны деятельности гарантирующего поставщика, то уполномоченный орган субъекта Российской Федерации запрашивает недостающую информацию, а организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, по границам балансовой принадлежности которых определяются границы зоны деятельности соответствующего гарантирующего поставщика, обязана предоставить запрошенную информацию не позднее 15 рабочих дней со дня получения запроса.

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации не позднее 10 рабочих дней со дня получения уведомления об изменении границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства, по которым определяются границы расположенной на территории соответствующего субъекта Российской Федерации зоны деятельности гарантирующего поставщика, принимает решение о новых границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, которое должно содержать:

информацию об основаниях изменения границ зон деятельности гарантирующих поставщиков;

описание с указанием адресов на территории поселений новых границ зон деятельности гарантирующего поставщика;

дату, с которой границы зон деятельности гарантирующего поставщика считаются измененными.

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации обязан не позднее 2 рабочих дней со дня принятия такого решения опубликовать его на своем официальном сайте в сети "Интернет" и направить копии такого решения в адрес:

уполномоченного федерального органа;

федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, который ведет федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности;

гарантирующего поставщика, границы зоны деятельности которого изменены.

232. При смене собственника (владельца) объектов электросетевого хозяйства, по границам балансовой принадлежности которых определяются границы зоны деятельности соответствующего гарантирующего поставщика, границы зоны деятельности такого гарантирующего поставщика не меняются, при этом допускается изменение описания границ его зоны деятельности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100058) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

Собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства, по границам балансовой принадлежности которых определяются границы зоны деятельности гарантирующего поставщика, не позднее 10 рабочих дней со дня приобретения права собственности (иного законного права владения) на такие объекты обязан уведомить о таком приобретении (владении) уполномоченный орган субъекта Российской Федерации. В уведомлении указываются обстоятельства, послужившие основаниями для смены собственника (владельца) объектов электросетевого хозяйства.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100060) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

В случае неисполнения указанной обязанности такое уведомление может быть направлено гарантирующим поставщиком, чья зона деятельности определяется по границам балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства, с указанием имеющейся у него информации. Если полученной от такого гарантирующего поставщика информации недостаточно для принятия решения о необходимости внесения изменений в описание границ зоны его деятельности, то уполномоченный орган субъекта Российской Федерации направляет собственнику (владельцу) соответствующих объектов электросетевого хозяйства запрос недостающей информации, а собственник (владелец) указанных объектов обязан предоставить запрошенную информацию не позднее 15 рабочих дней со дня получения запроса.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100062) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации не позднее 10 рабочих дней со дня получения уведомления о смене собственника (владельца) объектов электросетевого хозяйства, по которым определяются границы расположенной на территории соответствующего субъекта Российской Федерации зоны деятельности гарантирующего поставщика, в случае необходимости принимает решение о внесении изменений в описание границ зоны деятельности гарантирующего поставщика, которое должно содержать:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100063) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

информацию об основаниях внесения изменений в описание границ зоны деятельности гарантирующего поставщика;

границы балансовой принадлежности, по которым определяются границы зоны деятельности гарантирующего поставщика, с указанием нового собственника (владельца) объектов электросетевого хозяйства;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100063) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

дату, с которой описание границ зоны деятельности гарантирующего поставщика считается уточненным;

наименование гарантирующего поставщика, в описание границ зоны деятельности которого внесены изменения.

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации обязан не позднее 2 рабочих дней со дня принятия такого решения опубликовать его на своем официальном сайте в сети "Интернет" и направить копии такого решения в адрес:

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100064) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508;

федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, который ведет федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности.

Изменение описания границ зоны деятельности гарантирующего поставщика допускается в иных случаях при условии, что границы зоны деятельности такого гарантирующего поставщика не меняются.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100065) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации не позднее 10 рабочих дней со дня получения информации об изменении описания границ зоны деятельности гарантирующего поставщика в случае наличия указанных изменений принимает решение о внесении изменений в описание границ зоны деятельности гарантирующего поставщика, которое содержит:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100067) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

информацию об основаниях внесения изменений в описание границ зоны деятельности гарантирующего поставщика;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100068) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

новое описание границ зоны деятельности гарантирующего поставщика;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100069) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

дату, с которой описание границ зоны деятельности гарантирующего поставщика считается измененным;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100070) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

наименование гарантирующего поставщика, в описание границ зоны деятельности которого внесены изменения.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100071) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации обязан не позднее 2 рабочих дней со дня принятия такого решения опубликовать его на своем официальном сайте в сети "Интернет" и направить копию такого решения в адрес федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100072) Правительства РФ от 28.05.2015 N 508)

(п. 232 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100236) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

233. Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов ведет федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности на основании сведений о присвоении организациям статуса гарантирующего поставщика, об утрате организациями статуса гарантирующего поставщика, изменении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков и иных изменениях, связанных с деятельностью гарантирующего поставщика, предоставляемых ему уполномоченным федеральным органом, уполномоченным органом субъекта Российской Федерации, а также предоставляемых ему из иных источников информации в соответствии с настоящим документом и утверждаемым Федеральной антимонопольной службой порядком рассмотрения документов, представляемых в Федеральную антимонопольную службу для формирования и ведения федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности.

(п. 233 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100248) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482; в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100287), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100081))

XII. Порядок определения регулируемых цен

на электрическую энергию (мощность), поставляемую

на розничных рынках на территориях, объединенных

в неценовые зоны оптового рынка, за исключением

населения и приравненных к нему категорий

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100170) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

234. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяют конечные регулируемые цены в соответствии с положениями настоящего раздела.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100853) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Значения конечных регулируемых цен для соответствующей ценовой категории и их составляющих рассчитываются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в соответствии с настоящим разделом с точностью до 2 знаков после запятой по правилам математического округления и публикуются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" в сроки, указанные в [разделе VII](#P1377) настоящего документа, по форме, предусмотренной [приложением N 2(1)](#P3634) к настоящему документу.

235. Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории  определяется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по формуле (рублей/МВт·ч):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)



где:

 - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), определяемая по формуле, предусмотренной [пунктом 236](#P2735) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](#P2781) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100062), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной [пунктом 248](#P3048) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100082) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

Абзацы девятый - одиннадцатый утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100608) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

При этом составляющая  указывается в числовом выражении, а составляющие , ,  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100180), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100076), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100609))

236. Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m) , рассчитывается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле (рублей/МВт·ч):



где:

 - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

 - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (m) по формуле, предусмотренной [пунктом 237](#P2744) настоящего документа (1/час);

 - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

 - величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды и определяемая гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле, предусмотренной [пунктом 240](#P2800) настоящего документа (рублей/МВт·ч).

237. Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории , определяется гарантирующим поставщиком (энегосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (m) по формуле (1/час):

,

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100064) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319)

в противном случае

,

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100066) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319)

где:

 - фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период (m) на оптовом рынке, определяемый коммерческим оператором оптового рынка и опубликованный коммерческим оператором оптового рынка и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" (МВт·ч);

 - сумма объемов электрической энергии за расчетный период (m) производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования, а также объемов покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации на розничных рынках, в отношении которых осуществляется почасовой учет объемов производства и потребления, за расчетный период (m) в соответствии с [пунктом 65(3)](#P937) настоящего документа, за исключением объемов электрической энергии, приобретаемых соответствующим гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с соответствующим гарантирующим поставщиком, опубликованная гарантирующим поставщиком на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт·ч);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100068), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100668))

 - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода (m), опубликованный гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт·ч);

 - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованных гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт·ч);

 - объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период (m) на оптовом рынке, определенный коммерческим оператором оптового рынка, опубликованный коммерческим оператором оптового рынка и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" (МВт);

 - сумма объемов оплачиваемого сальдо-перетока мощности за расчетный период (m), учтенных в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемых соответствующим гарантирующим поставщиком по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) у производителей электрической энергии на розничном рынке, а также объемов мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации на розничных рынках, в отношении которых осуществляется почасовой учет объемов производства и потребления, за расчетный период (m) в соответствии с [пунктом 65(3)](#P937) настоящего документа, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, опубликованная гарантирующим поставщиком на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100669) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

 - объем потребления мощности в соответствующий расчетный период (m) населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода (m), опубликованный гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт);

 - сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованная гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт).

При определении коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по первой ценовой категории или одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), установленной для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и в случаях, предусмотренных [пунктом 58](#P705) настоящего документа, а также соответствующая ему величина мощности принимаются равными нулю.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100670) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

Величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по второй ценовой категории или одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), дифференцированной по зонам суток, установленной для населения и приравненных к нему категорий потребителей, для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории (), определяется гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле (МВт):

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100672) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)



(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100673) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

где:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100674) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

Z - множество зон суток (z) расчетного периода (m), по которым дифференцируется конечная регулируемая цена, соответствующая второй ценовой категории, и одноставочная дифференцированная по зонам суток цена (тариф) на электрическую энергию (мощность);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100675) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

 - объем электрической энергии, поставляемой на розничном рынке за расчетный период (m) собственниками и иными законными владельцами объектов микрогенерации - потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории или одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), дифференцированной по зонам суток, в зоне суток (z) расчетного периода (m) (МВт·ч);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100676) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

 - коэффициент оплаты мощности для зоны суток (z) за расчетный период (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении его зоны деятельности (для энергосбытовой, энергоснабжающей организации - группы точек поставки на оптовом рынке) и опубликованный коммерческим оператором оптового рынка и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" (1/час).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100677) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

238. Цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке , определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле (рублей/МВт·ч):



где:

 - изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактического объема производства электрической энергии производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) от договорного объема в час (h) расчетного периода (m), определяемое в соответствии с [пунктом 113](#P1443) настоящего документа (рублей);

 - фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период (m) на оптовом рынке, определяемый коммерческим оператором оптового рынка и опубликованный коммерческим оператором оптового рынка и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" (МВт·ч);

 - сумма объемов электрической энергии за расчетный период (m) производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования (за исключением объемов электрической энергии производителей электрической энергии, осуществляющих деятельность на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами), по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с соответствующим гарантирующим поставщиком, опубликованная гарантирующим поставщиком на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт·ч);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100147) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

 - средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (за исключением объемов электрической энергии производителей электрической энергии, осуществляющих деятельность на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами), определенная исполнительным органом субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100148), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

239. Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории , рассчитывается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле (МВт):



где:

Z - множество зон суток (z) расчетного периода (m), по которым дифференцируется конечная регулируемая цена, соответствующая второй ценовой категории;

 - объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, в зоне суток (z) расчетного периода (m) (МВт·ч);

 - коэффициент оплаты мощности для зоны суток (z) за расчетный период (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении его зоны деятельности (для энергосбытовой, энергоснабжающей организации - группы точек поставки на оптовом рынке) и опубликованный коммерческим оператором оптового рынка и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" (1/час).

240. Значение средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории, рассчитывается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) с учетом данных, которые относятся к предыдущим расчетным периодам, в следующих случаях:

изменение объемов покупки либо ценовой категории потребителя (покупателя) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на основании решения суда;

выявление факта безучетного потребления, подтвержденного актом о неучтенном потреблении электрической энергии, составленным в порядке, предусмотренном [разделом X](#P1649) настоящего документа;

изменение составляющих конечных регулируемых цен и иных параметров расчета в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае если эти изменения не были учтены при определении составляющих конечных регулируемых цен и иных параметров расчета за расчетный период.

Средневзвешенные регулируемые цены электрической энергии (мощности) за предыдущие расчетные периоды изменению и перерасчету не подлежат.

Величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды , определяется гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле (рублей/МВт·ч):



где:

 - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле, предусмотренной [пунктом 241](#P2814) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

 - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (m) по формуле, предусмотренной [пунктом 237](#P2744) настоящего документа (1/час);

 - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

241. Расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m)  рассчитывается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле (рублей/МВт·ч):



где:

M - множество всех расчетных периодов (t) до периода (m-1) включительно;

 - сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период (t) потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по первой ценовой категории, определенных с учетом данных, известных в расчетный период (m) (МВт·ч);

 - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая с учетом данных, известных в расчетный период (m), по формуле, предусмотренной [пунктом 242](#P2824) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в соответствии с настоящим разделом по формуле, предусмотренной [пунктом 236](#P2735) настоящего документа, и опубликованная гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

 - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период (m) (МВт·ч).

242. Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая с учетом данных, известных в расчетный период (m) , рассчитывается по формуле (рублей/МВт·ч):



где:

 - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении предыдущего расчетного периода (t) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

 - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (t), предшествующий расчетному периоду (m), по формуле, предусмотренной [пунктом 237](#P2744) настоящего документа (1/час);

 - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении расчетного периода (t) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

243. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории  определяется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100084) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

 - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](#P2781) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100069), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной [пунктом 248](#P3048) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100086) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

Абзацы девятый - десятый утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100611) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100081) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

При этом составляющая  указывается в числовом выражении, а составляющие , ,  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая , указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100187), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100090), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100082), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100612))

244. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность, которые определяются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m) , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100092) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

 - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](#P2781) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100070), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной [пунктом 248](#P3048) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100094) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

Абзацы десятый - одиннадцатый утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100614) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100087) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

При этом составляющая  указывается в числовом выражении, а составляющие , ,  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100194), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100098), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100088), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100615))

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории, применяемая к поставляемому за расчетный период (m) потребителю (покупателю) объему мощности , определяется по формуле (рублей/МВт):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100099) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100101) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100146) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

При этом составляющая  является переменным значением и указывается в буквенном выражении, ее числовое значение определяется гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100147) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

Абзацы двадцатый - двадцать третий утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100089) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

245. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставок за мощность, которые определяются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m) , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100106) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

 - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](#P2781) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100072), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной [пунктом 248](#P3048) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100108) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

Абзацы десятый - двенадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100091) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

При этом составляющая  указывается в числовом выражении, а составляющие , ,  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100206), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100112), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100092))

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, применяемая к поставляемому за расчетный период (m) потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему мощности , определяется по формуле (рублей/МВт):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100113) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100115) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100151) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

При этом составляющая  является переменным значением и указывается в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100152) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

Абзацы двадцатый - двадцать третий утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100093) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей и применяемая к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения , определяется по формуле (рублей/МВт):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100119) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100121) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, установленного исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100073), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

Абзацы двадцать восьмой - тридцать первый утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100617) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

При этом составляющая  указывается в числовом выражении.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100099), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100618))

246. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность, которые определяются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m) (), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100123) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

 - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](#P2781) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100074), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной [пунктом 248](#P3048) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100125) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

Абзацы десятый - одиннадцатый утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100620) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100104) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

При этом составляющая  указывается в числовом выражении, а составляющие , ,  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100218), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100129), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100105), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100621))

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100130) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100132) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100133) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100135) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) в отношении расчетного периода (m) , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100136) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100138) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

В случае если ,  применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) за расчетный период (m). В случае если ,  применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) за расчетный период (m).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100139) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к поставляемому потребителю (покупателю) объему мощности за расчетный период (m) , определяется по формуле (рублей/МВт):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100141) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100142) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100156) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

При этом составляющие , , ,  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.07.2017 [N 863](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100157), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100143))

Абзацы тридцать третий - тридцать шестой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100106) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

247. Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность, определяемых исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m) (), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100148) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

 - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](#P2781) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100076), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной [пунктом 248](#P3048) настоящего документа (рублей/МВт·ч);

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100150) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

Абзацы десятый - двенадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100108) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

При этом составляющая  указывается в числовом выражении, а составляющие , ,  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100230), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100154), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100109))

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) расчетного периода (m) , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100155) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100157) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) расчетного периода (m) , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100158) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100160) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на официальном своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) в отношении расчетного периода (m) , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100161) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100163) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

В случае если ,  применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) за расчетный период (m). В случае если ,  применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) за расчетный период (m).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100164) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к поставляемому потребителю (покупателю) объему мощности за расчетный период (m) , определяется по формуле (рублей/МВт):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100166) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100167) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100161) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

При этом составляющие , , ,  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.07.2017 [N 863](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100162), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100168))

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей и применяемая к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения , определяется по формуле (рублей/МВт):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100169) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100171) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

где:

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, установленного исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100077), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

При этом составляющая  указывается в числовом выражении.

Абзацы тридцать восьмой - тридцать девятый утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100622) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100113) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100622) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

248. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (), которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода m для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) (рублей/МВт·ч) по формуле:



где:

 - расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка за расчетный период m, определяемая с применением:

предельного уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых гарантирующему поставщику системным оператором;

цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;

размера платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка;

рассчитывается и публикуется коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

 - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период m (МВт·ч).

(п. 248 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100587) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

249. В случае если гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в интересах потребителя (покупателя) заключены договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организацией (территориальными сетевыми организациями), конечные регулируемые цены для указанного потребителя (покупателя) определяются раздельно для точек поставки, в отношении которых заключен такой договор с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, и точек поставки, в отношении которых договор заключен с территориальной сетевой организацией, исходя из соответствующих конечных регулируемых цен для договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), увеличенных на соответствующую плату за услуги по передаче электрической энергии.

250. В случае присоединения энергопринимающих устройств потребителя (покупателя) к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) конечные регулируемые цены определяются за вычетом ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - за вычетом ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. При этом для расчетов с потребителем (покупателем) используются конечные регулируемые цены для наиболее высокого уровня напряжения, на котором объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) присоединены к электрическим сетям сетевой организации, скорректированные на ставку, используемую для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - скорректированную на ставку, используемую для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Эти конечные регулируемые цены применяются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) к объемам покупки электрической энергии (мощности), обеспеченным собственной выработкой производителя электрической энергии (мощности), в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя (покупателя) и объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100079) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319)

Для потребителей (покупателей), энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) осуществляет корректировку в сторону уменьшения конечных регулируемых цен.

Величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой и шестой ценовых категорий , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):



где:

 - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (рублей/МВт·ч).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100081), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

251. Без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяются конечные регулируемые цены на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых включена в расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Указанные регулируемые цены применяются отдельно к величинам непревышения и отдельно к величинам превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации. При этом для определения конечных регулируемых цен в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы "прочие потребители" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100083) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319)

При определении и применении конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, заключившим договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных конечных регулируемых цен.

Величина, на которую уменьшаются ставки за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой и шестой ценовых категорий, применяемые к фактически поставленному потребителю (покупателю) объему электрической энергии на j-м уровне напряжения , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):



где:

 - дифференцированная по уровням напряжения j ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (рублей/МВт·ч).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100084), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

Величина, на которую уменьшаются ставки за мощность конечной регулируемой цены для четвертой и шестой ценовых категорий, отражающие удельную величину расходов на содержание электрических сетей и применяемые к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении j-го уровня напряжения , определяется по формуле (рублей/МВт):



где:

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, установленного исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (рублей/МВт).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100085), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

Величина, на которую уменьшаются конечные регулируемые цены для первой, второй, третьей и пятой ценовых категорий определяется по формуле (рублей/МВт·ч):



где:

 - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=376) Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (рублей/МВт·ч).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100086), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820))

252. При определении и применении конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, заключившим договор энергоснабжения, предусматривающий урегулирование услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки, в отношении которых гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) в интересах указанного потребителя (покупателя) заключил договор оказания услуг по передаче электрической энергии с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных регулируемых цен на величины.

Величина, на которую уменьшаются ставки за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой и шестой ценовых категорий, применяемые к фактически поставленному потребителю (покупателю) объему электрической энергии на j-м уровне напряжения , определяется по формуле (рублей/МВт·ч):



где:

 - дифференцированная по уровням напряжения j ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Тпот\_ЕНЭС - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

НТПЭi - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

Величина, на которую уменьшаются ставки за мощность конечной регулируемой цены для четвертой и шестой ценовых категорий, отражающие удельную величину расходов на содержание электрических сетей и применяемые к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении j-го уровня напряжения , определяется по формуле (рублей/МВт):



где:

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определенная исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении j-го уровня напряжения и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Тсод\_ЕНЭС - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

253. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

254. Конечные регулируемые цены, дифференцированные по ценовым категориям, для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) - участников оптового рынка, функционирующих на территории того же субъекта Российской Федерации, определяются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с использованием формул конечных регулируемых цен, определяемых для указанных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) - участников оптового рынка, увеличенных на удельную величину расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии указанной энергосбытовой, энергоснабжающей организации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100820) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

XIII. Порядок определения потребителей, обязанных

предоставлять гарантирующему поставщику обеспечение

исполнения обязательств по оплате электрической энергии

(мощности), и порядок предоставления указанного обеспечения

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=410697&dst=100112) Правительства РФ от 04.02.2017 N 139)

255. Потребители, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и категории которых предусмотрены [приложением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208611&dst=101539) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, обязаны предоставить гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), если соответствующий потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по оплате электрической энергии (мощности) гарантирующему поставщику и это привело к образованию задолженности перед гарантирующим поставщиком по оплате электрической энергии (мощности) в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств потребителя по оплате электрической энергии (мощности) или превышающем такой двойной размер.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100071) Правительства РФ от 17.09.2018 N 1096)

При определении соответствия указанного потребителя критерию, установленному [абзацем первым](#P3124) настоящего пункта, учитывается задолженность перед гарантирующим поставщиком по оплате электрической энергии (мощности), подтвержденная вступившим в законную силу решением суда или признанная таким потребителем.

Документами, свидетельствующими о признании потребителем задолженности перед гарантирующим поставщиком, являются документы, в которых содержится явно выраженное согласие потребителя с фактом наличия задолженности перед гарантирующим поставщиком и с размером такой задолженности (соглашение между гарантирующим поставщиком и потребителем, акт сверки взаимных расчетов, письмо, подписанное уполномоченным лицом потребителя, или иной документ).

В целях применения настоящего документа среднемесячная величина обязательств по оплате электрической энергии (мощности) (Pобяз) определяется гарантирующим поставщиком по формуле:



где:

Sпост - стоимость электрической энергии (мощности), указанная в счетах на оплату фактически потребленной электрической энергии (мощности) или в иных платежных документах, выставленных гарантирующим поставщиком потребителю за расчетные периоды, за которые у потребителя образовалась указанная в [абзаце первом](#P3124) настоящего пункта задолженность перед гарантирующим поставщиком, подтвержденная вступившим в законную силу решением суда или признанная потребителем;

n - количество месяцев в периоде, за который определена стоимость электрической энергии (мощности) (Sпост) и за который у потребителя образовалась указанная в [абзаце первом](#P3124) настоящего пункта задолженность перед гарантирующим поставщиком, подтвержденная вступившим в законную силу решением суда или признанная потребителем.

256. Гарантирующий поставщик определяет потребителя, соответствующего предусмотренному [абзацем первым пункта 255](#P3124) настоящего документа критерию, и направляет ему уведомление об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения уведомления.

Уведомление об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) направляется в срок, не превышающий 6 месяцев со дня возникновения задолженности, при наличии которой в соответствии с [пунктом 255](#P3124) настоящего документа потребитель обязан предоставить гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

Указанное уведомление должно содержать следующую информацию:

размер задолженности потребителя, послуживший основанием для предъявления требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств, расчет указанного размера задолженности и среднемесячной величины обязательств потребителя по оплате электрической энергии (мощности);

величина обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), подлежащего предоставлению потребителем гарантирующему поставщику;

срок, на который должно быть предоставлено обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности);

срок, в течение которого необходимо предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

257. Величина обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), подлежащего предоставлению потребителем, который соответствует предусмотренному [абзацем первым пункта 255](#P3124) настоящего документа критерию, определяется гарантирующим поставщиком и не может превышать размер задолженности потребителя по оплате электрической энергии (мощности), послуживший основанием для предъявления к нему требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств.

258. Потребитель, соответствующий предусмотренному [абзацем первым пункта 255](#P3124) настоящего документа критерию, обязан предоставить гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) на срок, определяемый гарантирующим поставщиком. Указанный срок не может превышать 6 месяцев со дня предоставления обеспечения исполнения обязательств.

259. Срок, в течение которого необходимо предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), определяется гарантирующим поставщиком, при этом дата окончания указанного срока не может наступить ранее чем через 60 дней со дня получения потребителем уведомления об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

260. Обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) предоставляется потребителем, который соответствует предусмотренному [абзацем первым пункта 255](#P3124) настоящего документа критерию и определен гарантирующим поставщиком, в виде выдаваемой банком независимой гарантии, соответствующей требованиям законодательства Российской Федерации (далее - банковская гарантия).

Банковская гарантия обеспечивает исполнение возникших после ее выдачи обязанностей по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным с гарантирующим поставщиком.

По согласованию с гарантирующим поставщиком потребителем может быть предоставлена государственная или муниципальная гарантия либо исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) может быть обеспечено иными способами, предусмотренными законом или договором.

Предоставление обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) не требуется, если до истечения срока, предусмотренного [абзацем седьмым пункта 256](#P3141) настоящего документа, обязательства по оплате электрической энергии (мощности), неисполнение или ненадлежащее исполнение которых послужило основанием для возникновения у потребителя обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств, исполнены в полном объеме.

261. В случае если предоставленная потребителем банковская гарантия удовлетворяет требованиям Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" и настоящего документа или если предоставленное иное обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) соответствует способу и условиям обеспечения исполнения обязательств, согласованным между гарантирующим поставщиком и потребителем, а также требованиям закона или договора, гарантирующий поставщик не позднее 3 рабочих дней со дня получения банковской гарантии (иного обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) направляет потребителю уведомление о ее принятии способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения уведомления.

В случае если предоставленная банковская гарантия не удовлетворяет требованиям Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" и настоящего документа, гарантирующий поставщик в срок, предусмотренный [абзацем первым](#P3149) настоящего пункта, направляет потребителю уведомление о непринятии предоставленной банковской гарантии с указанием причины непринятия способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения уведомления.

В случае если предоставленное потребителем иное обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) не соответствует способу и условиям обеспечения исполнения обязательств, согласованным между гарантирующим поставщиком и потребителем, а также требованиям закона или договора, гарантирующий поставщик в срок, предусмотренный [абзацем первым](#P3149) настоящего пункта, направляет потребителю уведомление о непринятии предоставленного обеспечения исполнения с указанием причины непринятия способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения уведомления.

262. Гарантирующий поставщик подготавливает предложения для формирования перечня потребителей, в отношении которых гарантирующими поставщиками установлена обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

Указанные предложения должны содержать следующие сведения о потребителе:

полное и сокращенное (при наличии) наименования юридического лица, его адрес, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки юридического лица на учет в налоговом органе в соответствии со сведениями, содержащимися в едином государственном реестре юридических лиц;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя (физического лица), идентификационный номер налогоплательщика в соответствии со сведениями, содержащимися в едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей (при наличии таких сведений);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

дата получения потребителем уведомления об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств.

Указанные предложения гарантирующий поставщик направляет в электронном виде высшему должностному лицу субъекта Российской Федерации (председателю высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации), на территории которого данный гарантирующий поставщик осуществляет поставку электрической энергии (мощности), ежемесячно, не позднее 5-го рабочего дня месяца.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100854) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

В случае полного погашения потребителем задолженности по оплате электрической энергии (мощности), послужившей основанием для возникновения обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств, гарантирующий поставщик направляет в электронном виде не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором погашена указанная задолженность, предложение об исключении такого потребителя из перечня потребителей, сформированного в соответствии с [пунктом 263](#P3163) настоящего документа, высшему должностному лицу субъекта Российской Федерации (председателю высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации), на территории которого данный гарантирующий поставщик осуществляет поставку электрической энергии (мощности).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100854) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

263. Высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (председатель высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) не позднее 5-го рабочего дня, следующего за днем получения от гарантирующего поставщика предложений, указанных в [пункте 262](#P3152) настоящего документа, формирует перечень потребителей, в отношении которых гарантирующими поставщиками установлена обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), и размещает указанный перечень в открытом доступе на официальном сайте высшего должностного лица (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти) субъекта Российской Федерации в сети "Интернет".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100854) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Ведение указанного перечня осуществляется в электронном виде путем внесения в него следующих сведений об указанных потребителях:

полное и сокращенное (при наличии) наименования юридического лица;

фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя (физического лица);

адрес юридического лица;

идентификационный номер налогоплательщика;

код причины постановки юридического лица на учет в налоговом органе;

дата получения потребителем уведомления об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств.

Отсутствие в указанном перечне, размещенном в сети "Интернет", сведений о потребителе, соответствующем предусмотренному [абзацем первым пункта 255](#P3124) настоящего документа критерию, не освобождает такого потребителя от обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) по требованию гарантирующего поставщика.

264. В случае неисполнения потребителем, соответствующим предусмотренному [абзацем первым пункта 255](#P3124) настоящего документа критерию, обязанности по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) до истечения срока предоставления обеспечения, предусмотренного указанным в [пункте 256](#P3135) настоящего документа уведомлением, и при наличии у указанного потребителя задолженности перед гарантирующим поставщиком, послужившей основанием для предъявления к нему требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств, гарантирующий поставщик направляет в федеральный орган исполнительной власти, к компетенции которого отнесено рассмотрение дел об административных правонарушениях, связанных с нарушением порядка предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, сведения, указанные в [пункте 262](#P3152) настоящего документа, а также следующие информацию и оригиналы документов (заверенные надлежащим образом копии документов):

а) заявление гарантирующего поставщика, содержащее данные, указывающие на наличие события административного правонарушения, в том числе информацию о размере задолженности потребителя, послужившем основанием для предъявления к нему требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств, а также расчет размера указанной задолженности и среднемесячной величины обязательств по оплате электрической энергии (мощности);

б) обоснование отнесения потребителя к категории потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, с приложением подтверждающих документов (акты уполномоченных органов государственной власти и (или) акты уполномоченных органов местного самоуправления, в том числе акты, запрещающие введение ограничения режима потребления электрической энергии, учредительные документы потребителя, документы, подтверждающие право владения потребителя энергопринимающими устройствами, выписка из опубликованного перечня потребителей электрической энергии в субъекте Российской Федерации, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, акты согласования технологической и (или) аварийной брони и иные документы, подтверждающие, что ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) такого потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям);

в) фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, место жительства руководителя и (или) иного должностного лица потребителя (при наличии такой информации);

г) договор, по которому потребителем были нарушены обязательства по оплате электрической энергии (мощности);

д) вступившие в законную силу судебные решения, подтверждающие наличие задолженности потребителя, и (или) документы, подтверждающие признание потребителем задолженности перед гарантирующим поставщиком;

е) счета на оплату электрической энергии (мощности) или иные платежные документы, в связи с неоплатой которых у потребителя имеется задолженность, послужившая основанием для возникновения у потребителя обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств;

ж) справка, подписанная уполномоченным лицом гарантирующего поставщика и подтверждающая отсутствие полной оплаты задолженности, послужившей основанием для направления уведомления об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств, и факт непредоставления данного обеспечения в установленный срок, и (или) иные документы, подтверждающие факт неисполнения потребителем обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности);

з) уведомление об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) или информация, содержащаяся в таком уведомлении;

и) документы, подтверждающие факт и дату получения потребителем уведомления об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности);

к) документы, подтверждающие полномочия лица на подписание заявления.

XIV. Особенности регулирования отношений,

связанных с функционированием розничных рынков

электрической энергии, в связи с введением мер

по недопущению распространения новой

коронавирусной инфекции

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466533&dst=100030) Правительства РФ от 30.04.2020 N 628)

265. С 20 апреля 2020 г. до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают нерабочие дни, установленные нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации о мерах по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории Российской Федерации в связи с распространением новой коронавирусной инфекции, в целях определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, определения величины мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителем (покупателем) за расчетный период, определения часа максимальной фактической пиковой нагрузки в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе в отношении суток, определения почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода рабочими сутками (рабочими днями) признаются дни с понедельника по пятницу, за исключением случаев, когда указанные дни являются нерабочими праздничными днями или рабочими днями, на которые перенесены выходные дни, в соответствии с трудовым [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482885&dst=1804) Российской Федерации.

XV. Правила проведения конкурсных отборов

инвестиционных проектов по строительству генерирующих

объектов, функционирующих на основе использования

возобновляемых источников энергии

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100855) Правительства РФ от 30.12.2022

N 2556)

266. Конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке (далее соответственно - проекты, отбор проектов), проводятся в соответствии с положениями настоящего раздела.

В отношении проектов, включенных в соответствии с [пунктом 274](#P3319) настоящего документа в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, могут быть заключены договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа.

267. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, вправе принять решение о проведении отбора проектов по строительству генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [приложении N 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=504) к Правилам квалификации.

Отборы проектов проводятся при соблюдении следующих принципов:

на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, - минимизация роста цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей, а также непревышение, за исключением предусмотренного [абзацем четвертым пункта 273](#P3317) настоящего документа случая, совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке, которые включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, величины, равной 5 процентам совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации и технологически связанных с Единой энергетической системой России, определенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на год, в котором проводится отбор проектов. В случае если в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации совокупный прогнозный объем потерь электрической энергии территориальных сетевых организаций представлен обобщенно по нескольким субъектам Российской Федерации, то прогнозный объем производства электрической энергии (мощности) генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке, которые включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не должен превышать величину, равную произведению 5 процентов совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии территориальных сетевых организаций в указанных субъектах Российской Федерации и доли прогнозного годового объема потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации в совокупном объеме прогнозного потребления таких субъектов Российской Федерации;

в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - снижение в результате реализации проекта стоимости электрической энергии (мощности) на соответствующей территории;

минимизация экологического ущерба;

публичность и открытость;

своевременное начало производства электрической энергии с использованием введенных в эксплуатацию квалифицированных генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны по итогам отборов проектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100019) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

268. В случае принятия решения о проведении отбора проектов исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, проводит отбор проектов до 30 ноября соответствующего календарного года, за исключением случаев, предусмотренных [абзацем шестнадцатым пункта 269](#P3235) настоящего документа. В 2023 году отборы проектов не проводятся.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.09.2023 [N 1580](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100041), от 23.11.2024 [N 1611](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100077))

Для проведения отбора проектов исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, создается конкурсная комиссия. Состав конкурсной комиссии, сроки и порядок ее работы утверждаются исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отбора проектов, с учетом положений настоящего документа.

269. В случае принятия решения о проведении отбора проектов исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, не менее чем за 60 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, но не ранее чем через 14 дней со дня принятия указанного решения опубликовывает на своем официальном сайте в сети "Интернет", а также в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъектов Российской Федерации опубликовываются официальные материалы органов государственной власти субъектов Российской Федерации, следующую информацию, которая не подлежит пересмотру до даты окончания отбора проектов, если иное не предусмотрено [абзацем шестнадцатым](#P3235) настоящего пункта:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100079) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

даты начала и окончания отбора проектов;

даты и время начала и окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов;

адрес, по которому принимаются заявки на участие в отборе проектов, или способы подачи электронных документов, если прием заявок на участие в отборе проектов предусмотрен в электронной форме, а также время приема заявок на участие в отборе проектов;

контактные данные представителя исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на проведение отборов проектов, наделенного правом давать разъяснения о сроках и порядке проведения отбора проектов, требованиях к содержанию и подаче заявок на участие в отборе проектов, а также разъяснения по иным вопросам, связанным с проведением отбора проектов;

указание на территорию, в отношении которой проводится отбор проектов, а также указание на тип такой территории (технологически связанная с Единой энергетической системой России, технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система или технологически не связанная с Единой энергетической системой России или технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами) и описание ее границ (в случае проведения отбора проектов на территории субъекта Российской Федерации, технологически не связанной с Единой энергетической системой России или технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами);

предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору, выражаемый в мегаватт-часах в год и определяемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, с учетом положений [абзаца третьего пункта 267](#P3207) настоящего документа;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, установленные исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, - для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, не превышающие средневзвешенного значения регулируемых цен (тарифов) для производителей электрической энергии, учтенных в прогнозном балансе территории (электроэнергетической системы), для которой проводится отбор проектов, на календарный год, в котором проводится отбор проектов, - для проведения отбора проектов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

целевые показатели локализации генерирующего оборудования, установленные Правительством Российской Федерации в зависимости от вида генерирующих объектов, - для проведения отбора проектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка;

требования к содержанию заявки на участие в отборе проектов, указанные в [пункте 271](#P3271) настоящего документа, к оформлению предусмотренных [абзацем пятнадцатым пункта 271](#P3287) настоящего документа волеизъявления участника отбора проектов о принятии на себя обязательства по началу производства электрической энергии, включаемого в состав заявки на участие в отборе проектов, и согласия участника отбора проектов с порядком и условиями проведения отбора проектов, а также порядок подачи такой заявки;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100022) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

дата, время и место вскрытия конкурсной комиссией конвертов с заявками на участие в отборе проектов;

требования к банковской гарантии, установленные в соответствии с [пунктом 270(1)](#P3245) настоящего документа, и размеру денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии, порядок и способы предоставления банковской гарантии, а также банковский счет бенефициара, на который гарант переводит денежную сумму в рамках исполнения обязательств по банковской гарантии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100024) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

требования к участникам отбора проектов, установленные в соответствии с [пунктом 270](#P3237) настоящего документа, в том числе категории лиц, которые не допускаются к участию в отборе проектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100026) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

Срок подачи заявки на участие в отборе проектов не может быть менее 5 рабочих дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, опубликованной исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, в соответствии с [абзацем третьим](#P3219) настоящего пункта. При этом дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов должна быть установлена не ранее 10 ноября года проведения отбора проектов, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.

Если акты Правительства Российской Федерации, вступившие в силу после опубликования информации, указанной в [абзацах втором](#P3218) - [четырнадцатом](#P3232) настоящего пункта, предусматривают изменение значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) опубликованных требований к проведению отбора проектов либо устанавливают для проведения отбора проектов новые требования, значения величин и (или) порядок их определения, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, повторно публикует информацию, необходимую для проведения отбора проектов, с указанием изменившихся и (или) новых значений величин и (или) требований (в том числе определенных в соответствии с новым порядком) в течение 5 рабочих дней со дня вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. Если указанные акты Правительства Российской Федерации вступили в силу менее чем за 45 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то определяется новая дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, при этом она не может наступить ранее чем через 30 дней со дня вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации (для отбора проектов, проводимого в 2024 году, новая дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить ранее чем через 20 дней со дня вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации) и позднее 20 декабря календарного года, в котором принято решение о проведении отбора проектов. При этом в указанных случаях отбор проектов проводится не позднее последнего рабочего дня (включительно) соответствующего календарного года.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100080) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

270. К участию в отборе проектов допускаются юридические лица и индивидуальные предприниматели, принявшие на себя обязательство по началу производства электрической энергии и предоставившие банковскую гарантию отдельно по каждому проекту, в отношении которого подана заявка на участие в отборе проектов, соответствующую требованиям [пункта 270(1)](#P3245) настоящего документа, в порядке и сроки, которые указаны в [абзацах четырнадцатом](#P3258) и [пятнадцатом пункта 270(1)](#P3260) настоящего документа.

К участию в отборе проектов не допускаются:

юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, данные о которых содержатся в указанном в [пункте 278](#P3366) настоящего документа реестре лиц, генерирующие объекты (проекты по строительству генерирующих объектов) которых исключены из сформированного исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, на территории которого проводится такой отбор, реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - реестр лиц, участие которых в отборе проектов не допускается);

юридическое лицо (юридические лица), созданное в результате реорганизации юридического лица, указанного в [абзаце третьем](#P3239) настоящего пункта;

юридическое лицо, в уставном капитале которого доля прямого и (или) косвенного участия указанных в [абзаце третьем](#P3239) настоящего пункта юридического лица или индивидуального предпринимателя составляет более 50 процентов;

юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, которые прямо и (или) косвенно участвуют в уставном капитале указанного в [абзаце третьем](#P3239) настоящего пункта юридического лица и доля участия которых в уставном капитале составляет более 25 процентов;

юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, в отношении которых установлена недостоверность заверений об отсутствии на дату подачи заявки на участие в отборе проектов обстоятельств взаимозависимости с юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, указанными в абзацах третьем - шестом настоящего пункта.

(п. 270 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100028) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

270(1). Исполнение участником отбора проектов обязательства по началу производства электрической энергии обеспечивается банковской гарантией, соответствующей следующим требованиям:

в качестве принципала в банковской гарантии указан участник отбора проектов;

в качестве бенефициара в банковской гарантии указан исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов;

в качестве гаранта указан банк, включенный в перечень банков, предусмотренный [частью 1.2 статьи 45](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466154&dst=330) Федерального закона "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд";

в качестве основного обязательства, исполнение которого обеспечивается банковской гарантией, указано обязательство по началу производства электрической энергии;

банковская гарантия является безотзывной;

денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее размера, определяемого как 0,1 от произведения предельного максимального уровня цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, указанных в [абзаце восьмом](#P3224) или [девятом пункта 269](#P3225) настоящего документа (в зависимости от того, на какой территории проводится отбор проектов), и планового годового объема производства электрической энергии (мощности), указываемого в заявке на участие в отборе проектов в соответствии с [абзацем девятым пункта 271](#P3280) настоящего документа;

банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;

срок действия банковской гарантии составляет не менее 21 месяца с плановой даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в заявке на участие в отборе проектов;

условие, согласно которому исполнением обязательств гаранта по банковской гарантии является фактическое поступление денежных сумм на банковский счет бенефициара, указанный в [абзаце тринадцатом пункта 269](#P3230) настоящего документа;

банковская гарантия исполняется путем направления бенефициаром гаранту заявления с требованием об осуществлении уплаты денежной суммы по банковской гарантии с приложением документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего указанное заявление;

срок рассмотрения требования бенефициара об осуществлении уплаты денежной суммы по банковской гарантии и приложенных к нему документов - не позднее 15 рабочих дней со дня, следующего за днем получения указанного требования и приложенных к нему документов;

все банковские комиссии и расходы, связанные с выдачей, предоставлением, обслуживанием и исполнением банковской гарантии, оплачивает принципал.

Банковская гарантия, соответствующая требованиям, указанным в настоящем пункте, должна быть предоставлена участником отбора проектов исполнительному органу субъекта Российской Федерации, уполномоченному на проведение отборов проектов, не позднее чем за 10 календарных дней до даты начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов (для отбора проектов, проводимого в 2024 году, - до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов), указанного в [абзаце третьем пункта 269](#P3219) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100082) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

Банковская гарантия передается в исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, на бумажном носителе либо в виде электронного документа, если предоставление банковской гарантии в виде электронного документа предусмотрено опубликованной в соответствии с [пунктом 269](#P3216) настоящего документа информацией о способах предоставления банковской гарантии.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, обязан обеспечивать конфиденциальность сведений, содержащихся в банковских гарантиях, до вскрытия конвертов в соответствии с [пунктом 272](#P3298) настоящего документа.

Участник отбора проектов, предоставивший банковскую гарантию, вправе заменить ранее предоставленную банковскую гарантию новой банковской гарантией, соответствующей требованиям настоящего пункта.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, направляет в банк, являющийся гарантом, уведомление об отказе от своих прав по банковской гарантии в следующих случаях и в следующие сроки:

при предоставлении новой банковской гарантии, соответствующей требованиям настоящего пункта, - в течение 10 рабочих дней с даты предоставления новой банковской гарантии;

при признании заявки на участие в отборе проектов ненадлежащей, при исключении проекта из отбора проектов в соответствии с [пунктом 273](#P3312) настоящего документа либо при неподаче заявки на участие в отборе проектов лицом, которым предоставлена банковская гарантия в отношении проекта по строительству генерирующего объекта в обеспечение исполнения обязательства по началу производства электрической энергии, - в течение 10 рабочих дней с даты опубликования протокола рассмотрения заявок на участие в отборе проектов (или в течение 10 рабочих дней с даты опубликования протокола вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов в случае, если в таком протоколе содержатся сведения о заявках на участие в отборе проектов, которые были поданы с нарушением срока или не были запечатаны соответствующим образом);

при признании отбора проектов несостоявшимся - в течение 10 рабочих дней с даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, опубликованной в соответствии с [пунктом 269](#P3216) настоящего документа;

при подтверждении надлежащего исполнения обязательства по началу производства электрической энергии посредством предоставления исполнительному органу субъекта Российской Федерации, уполномоченному на проведение отборов проектов, не позднее 18 месяцев с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в заявке на участие в отборе проектов, документов, подтверждающих ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешения на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта - если генерирующий объект является объектом капитального строительства, разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора - если генерирующий объект не является объектом капитального строительства) установленной мощностью не менее 70 процентов плановой установленной мощности генерирующего объекта, указанной в заявке на участие в отборе проектов, - в течение 10 рабочих дней с даты предоставления ему указанных документов.

Возврат банковской гарантии в случаях, указанных в [абзацах девятнадцатом](#P3264) - [двадцать втором](#P3267) настоящего пункта, участнику отбора проектов или гаранту не осуществляется.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательства по началу производства электрической энергии, в том числе по причине исключения в соответствии с [пунктом 277](#P3350) настоящего документа проекта по строительству генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, до истечения 18 месяцев с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в заявке на участие в отборе проектов, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, направляет в банк, являющийся гарантом, заявление с требованием об осуществлении уплаты денежной суммы по банковской гарантии.

(п. 270(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100036) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

271. Организации и индивидуальные предприниматели, намеренные принять участие в отборе проектов, в течение установленного срока подачи заявок на участие в отборе проектов в порядке, опубликованном в соответствии с [пунктом 269](#P3216) настоящего документа, вправе направить в исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, заявки на участие в отборе проектов.

Каждая заявка на участие в отборе проектов должна содержать:

данные об участнике отбора проектов:

полное наименование юридического лица, его место нахождения с указанием наименования муниципального образования, адрес юридического лица в соответствии со сведениями, содержащимися в едином государственном реестре юридических лиц, основной государственный регистрационный номер, если заявка на участие в отборе подается юридическим лицом;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

фамилию, имя и отчество (при наличии), основной государственный регистрационный номер записи индивидуального предпринимателя, адрес его регистрации по месту жительства, если заявка подается индивидуальным предпринимателем;

планируемое наименование проекта;

плановую дату ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, которая не может наступить позднее 31 декабря календарного года, наступающего через 4 года после года, в котором проводится текущий отбор проектов;

плановый объем установленной мощности генерирующего объекта. В отношении проектов по строительству генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, плановый объем установленной мощности генерирующего объекта должен быть равен или более 300 киловатт и менее 25 мегаватт;

плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), выраженный в мегаватт-часах в год, который не может превышать опубликованный в соответствии с [абзацем седьмым пункта 269](#P3223) настоящего документа предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору;

вид генерирующего объекта, соответствующий одному из видов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных [приложением N 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=504) к Правилам квалификации;

плановую величину стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестиционного капитала, которая не может превышать опубликованный в соответствии с [абзацами восьмым](#P3224) и [девятым пункта 269](#P3225) настоящего документа для соответствующих вида генерирующего объекта и планового года ввода генерирующего объекта в эксплуатацию предельный максимальный уровень цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте;

плановый срок возврата инвестированного капитала - в отношении проектов по строительству генерирующих объектов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами. Плановый срок возврата инвестированного капитала не может превышать 30 лет;

плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования, который не может быть ниже установленного Правительством Российской Федерации и опубликованного в соответствии с [абзацем десятым пункта 269](#P3226) настоящего документа целевого показателя локализации производства генерирующего оборудования для соответствующего вида генерирующего объекта, указанного в заявке на участие в отборе проектов, в соответствии с [абзацем десятым](#P3281) настоящего пункта, - в отношении проектов по строительству генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка;

заверение об отсутствии на дату подачи заявки на участие в отборе проектов обстоятельств взаимозависимости с юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, указанными в [абзацах третьем](#P3239) - [шестом пункта 270](#P3242) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100062) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

волеизъявление участника отбора проектов о принятии на себя обязательства по началу производства электрической энергии, а также согласие участника отбора проектов с порядком и условиями проведения отбора проектов и с тем, что требование по банковской гарантии, обеспечивающей исполнение указанного обязательства по началу производства электрической энергии, будет представлено гаранту исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, в случае непредставления таким участником не позднее 18 месяцев с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в заявке на участие в отборе проектов, документов, подтверждающих надлежащее исполнение указанного обязательства по началу производства электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100063) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

К заявке на участие в отборе проектов прилагаются:

учредительные документы (в редакции, действующей на дату подачи заявки на участие в отборе) - для юридических лиц;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100065) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявку на участие в отборе проектов (за исключением случаев подписания такой заявки лицом, уполномоченным на ее подписание в соответствии с учредительными документами юридического лица, либо индивидуальным предпринимателем).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100066) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

Дополнительно к заявке на участие в отборе проектов могут быть приложены документы, подтверждающие присвоение юридическому лицу основного государственного регистрационного номера (ОГРН) и постановку на учет в налоговом органе, если заявителем является юридическое лицо, или документы, подтверждающие присвоение индивидуальному предпринимателю основного государственного регистрационного номера (ОГРНИП) и постановку на учет в налоговом органе, если заявителем является индивидуальный предприниматель. В случае непредставления заявителем указанных документов исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, самостоятельно запрашивает общедоступные сведения (документы) о юридическом лице (об индивидуальном предпринимателе), содержащиеся в едином государственном реестре юридических лиц (едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483232) "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100068) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

Если в составе генерирующего объекта - электрической станции планируется строительство нескольких энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков), то заявки на участие в отборе проектов подаются отдельно в отношении каждой энергоустановки по производству электрической энергии (энергоблока), которая функционирует на основе использования возобновляемых источников энергии либо в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии с иными видами топлива, в том числе с иными видами возобновляемых источников энергии. При этом, если несколько энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков), входящих в состав проекта по строительству генерирующего объекта - электрической станции, функционируют на основе использования одного и того же вида возобновляемого источника энергии либо в режиме комбинированного использования одного и того же вида возобновляемых источников энергии с иными видами топлива, то в отношении совокупности указанных энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков) может быть подана одна заявка на участие в отборе проектов.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100070) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227.

272. Участники отбора проектов подают заявки на участие в отборе проектов и прилагаемые к ним документы в запечатанных конвертах, не позволяющих просматривать содержание заявок на участие в отборе проектов до вскрытия конвертов. На конверте указываются наименование отбора проектов и год проведения текущего отбора проектов, на участие в котором подается заявка на участие в отборе проектов.

Каждый конверт с заявкой на участие в отборе проектов, поступивший в опубликованный в соответствии с [пунктом 269](#P3216) настоящего документа срок подачи заявок на участие в отборе проектов, регистрируется исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, с указанием времени подачи такой заявки. При этом отказ в приеме и регистрации конверта с заявкой на участие в отборе проектов, на котором не указана информация о подавшем его лице, и требование представления соответствующей информации не допускаются.

Участник отбора проектов вправе подать только одну заявку на участие в отборе проектов в отношении одного проекта.

Прием заявок на участие в отборе проектов прекращается в последний день подачи заявок на участие в отборе проектов со времени окончания срока подачи таких заявок, опубликованного в соответствии с [пунктом 269](#P3216) настоящего документа.

Конверт с заявкой на участие в отборе проектов, поступивший после окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, не вскрывается и в случае, если на конверте с такой заявкой указана информация о подавшем ее лице, в том числе почтовый адрес, возвращается такому лицу.

В случае если до окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов не подано ни одной заявки на участие в отборе проектов, отбор проектов признается несостоявшимся.

Конкурсная комиссия вскрывает конверты с заявками на участие в отборе проектов в дату и время, опубликованные в соответствии с [пунктом 269](#P3216) настоящего документа. Конверты с заявками на участие в отборе проектов вскрываются публично в месте, в порядке и в соответствии с процедурами, которые указаны в опубликованной информации о проведении отбора проектов. Вскрытие всех поступивших конвертов с заявками на участие в отборе проектов осуществляется в один день. Представители каждого из участников отбора проектов, представивших заявку на участие в отборе проектов, вправе присутствовать при процедуре вскрытия конкурсной комиссией поступивших конвертов с заявками на участие в отборе проектов.

Конкурсная комиссия вскрывает конверты с заявками на участие в отборе проектов, если такие конверты с заявками поступили до окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов. В случае установления факта подачи одним участником отбора проектов 2 и более заявок на участие в отборе проектов в отношении одного и того же проекта при условии, что поданные ранее этим участником заявки на участие в отборе проектов не отозваны, все заявки на участие в отборе проектов этого участника, поданные в отношении одного и того же проекта, не рассматриваются и возвращаются этому участнику.

Протокол вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов ведется конкурсной комиссией, подписывается всеми присутствующими членами конкурсной комиссии непосредственно после вскрытия таких конвертов и не позднее рабочего дня, следующего за днем подписания этого протокола, подлежит опубликованию исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, на его официальном сайте в сети "Интернет". Протокол вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов должен содержать следующие сведения:

фамилия, имя, отчество (при наличии) членов конкурсной комиссии, присутствующих на процедуре вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов;

общее количество поступивших заявок на участие в отборе проектов и перечень участников отбора проектов, представивших заявки на участие в отборе проектов, с их адресами;

указание на заявки на участие в отборе проектов, которые были поданы с нарушением срока или не были запечатаны соответствующим образом;

информация, которая была оглашена в ходе процедуры вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов (в обязательном порядке по каждой поданной и зарегистрированной заявке на участие в отборе проектов оглашаются плановые величины стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии, плановые годовые объемы производства электрической энергии (мощности), сведения о размере денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии, предоставленной в обеспечение исполнения обязательства по началу производства электрической энергии в отношении генерирующего объекта, проект по строительству которого указан в заявке на участие в отборе проектов, а также указание на невыполненные требования к содержанию такой заявки, информация о которых опубликована в соответствии с [пунктом 269](#P3216) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100071) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

273. Заявки на участие в отборе проектов рассматриваются конкурсной комиссией не позднее даты окончания отбора проектов, указанной в опубликованной информации о проведении отбора проектов.

Заявка на участие в отборе проектов признается конкурсной комиссией надлежащей, если участник отбора проектов, подавший такую заявку, соответствует требованиям [пункта 270](#P3237) настоящего документа, а поданная им заявка соответствует требованиям [пункта 271](#P3271) настоящего документа. Заявки на участие в отборе проектов, признанные конкурсной комиссией ненадлежащими, отклоняются, и соответствующий проект к отбору проектов не допускается.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100073) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

Заявки на участие в отборе проектов, признанные надлежащими, отбираются конкурсной комиссией последовательно, начиная с проектов, в отношении которых указаны наименьшие плановые величины стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии. В случае если в отношении 2 и более проектов в таких заявках указаны одинаковые плановые величины стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии, то сначала отбираются проекты с наиболее ранним временем подачи заявки на участие в отборе проектов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100075) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

Если сумма заявленных плановых годовых объемов производства электрической энергии (мощности) с использованием планируемых к строительству генерирующих объектов превышает опубликованный в соответствии с [пунктом 269](#P3216) настоящего документа предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору, то проекты отбираются до наступления равенства (превышения) суммы заявленных плановых годовых объемов производства электрической энергии (мощности) на планируемых к строительству генерирующих объектах и предельного годового объема производства электрической энергии (мощности), доступного к отбору. Если сумма заявленных плановых годовых объемов производства электрической энергии (мощности) на планируемых к строительству генерирующих объектах превысила предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору, более чем на 10 процентов, то из числа проектов исключаются проекты с наибольшей (среди заявленных в отношении отобранных проектов) плановой величиной стоимости производства электрической энергии.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, фиксирует результаты рассмотрения заявок на участие в отборе проектов и результаты отбора проектов в протоколе рассмотрения заявок на участие в отборе проектов.

274. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, формирует реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на основе сведений о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), которые были включены в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанный в подпункте "г" [пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100151) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, до дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. N 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации". Указанный реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (высшим исполнительным органом субъекта Российской Федерации) не позднее 31 мая 2024 г.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100042) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

По результатам отбора проектов исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, актуализирует ранее утвержденный реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, либо формирует реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае если отбор проектов был проведен в субъекте Российской Федерации впервые. Актуализированный (сформированный) по результатам отбора проектов реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (высшим исполнительным органом субъекта Российской Федерации).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100044) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

В реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого проекта, отобранного по результатам отбора проектов, проведенного до 31 декабря 2020 г., указывается информация, предусмотренная [пунктом 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100006) постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. N 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

В реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого проекта, отобранного по результатам отбора проектов, проведенного после 31 декабря 2020 г., указываются идентификационный номер проекта, присваиваемый проекту исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, а также следующие сведения из заявки, поданной в отношении такого проекта:

сведения об участнике отбора проектов (полное наименование юридического лица, его место нахождения с указанием наименования муниципального образования, адрес юридического лица в соответствии со сведениями, содержащимися в едином государственном реестре юридических лиц, основной государственный регистрационный номер, если заявка на участие в отборе проектов подана юридическим лицом; фамилия, имя и отчество (при наличии), основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, адрес его регистрации по месту жительства, если заявка на участие в отборе проектов подана индивидуальным предпринимателем);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

планируемое наименование проекта;

указание на технологически изолированную территориальную электроэнергетическую систему либо территорию, технологически не связанную с Единой энергетической системой России или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системой (с описанием ее границ), на территории субъекта Российской Федерации, в отношении которой проводится отбор проектов, - в случае проведения отбора проектов в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе либо на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системой, или указание на то, что строительство генерирующего объекта планируется на территории, технологически связанной с Единой энергетической системой России (без указания планируемого места расположения генерирующего объекта), - в случае проведения отбора проектов на территории, технологически связанной с Единой энергетической системой России;

плановый объем установленной мощности генерирующего объекта;

вид генерирующего объекта;

плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), выраженный в мегаватт-часах в год;

плановая величина стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100083) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию;

плановый срок возврата инвестированного капитала - в отношении проектов по строительству генерирующих объектов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

год проведения отбора проектов, по результатам которого отобран проект.

В случае реализации участником отбора проектов или лицом, к которому перешли права и обязанности в отношении проекта, права на изменение плановой даты ввода генерирующего объекта в соответствии с [пунктом 280](#P3377) настоящего документа, измененная плановая дата ввода генерирующего объекта отображается в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отдельном (дополнительном) столбце.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100045) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

275. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, в случаях, указанных в настоящем пункте, вносит в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, следующие изменения:

а) в случае если определенный в соответствии с настоящим пунктом суммарный объем продажи электрической энергии, произведенной на генерирующем объекте, сетевым организациям по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанным в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, за предыдущий календарный год составляет менее 80 процентов планового годового объема производства электрической энергии (мощности), указанного в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности) на таком генерирующем объекте, указанный в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, подлежит уменьшению до величины, равной произведению коэффициента 1,25 и указанного суммарного объема продажи электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, сетевым организациям по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанным в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, определяет суммарный объем продажи электрической энергии, произведенной на генерирующем объекте, сетевым организациям по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанным в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, за предыдущий календарный год на основании содержащейся в представленных владельцем указанного генерирующего объекта уведомлений от гарантирующего поставщика, содержащих данные за предыдущий календарный год об объемах продажи электрической энергии по указанным договорам. Указанный суммарный объем продажи электрической энергии рассчитывается только в отношении генерирующих объектов, включенных в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и с даты ввода в эксплуатацию которых прошло более 14 месяцев. Владельцы таких генерирующих объектов ежегодно, не позднее 1 марта, представляют в исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, копии уведомлений от гарантирующего поставщика;

б) в случае однократного непредставления исполнительному органу субъекта Российской Федерации, уполномоченному на проведение отборов проектов, указанных в [подпункте "а"](#P3340) настоящего пункта копий уведомлений от гарантирующего поставщика, плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности) на генерирующем объекте, указанный в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, подлежит уменьшению на 20 процентов;

в) в случае ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, проект строительства которого включен в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, вносит в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сведения о фактическом месте расположения такого генерирующего объекта в течение 30 дней с даты ввода такого генерирующего объекта в эксплуатацию;

г) в случае передачи прав и обязанностей по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанным в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, заключенным в отношении генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта), включенного в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, в течение 30 дней со дня получения информации и заверенной надлежащим образом копии соглашения о передаче прав и обязанностей, указанных в [пункте 42(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494668&dst=100244) стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", вносит в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего генерирующего объекта сведения о производителе, являющемся продавцом по указанным договорам.

276. Реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также копия протокола рассмотрения заявок на участие в отборе проектов подлежат опубликованию исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, на его официальном сайте в сети "Интернет" не позднее даты окончания отбора проектов, опубликованной в соответствии с [пунктом 269](#P3216) настоящего документа. Реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, также подлежит опубликованию в указанный срок в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъекта Российской Федерации опубликовываются официальные материалы органов государственной власти субъекта Российской Федерации.

Не позднее 10 дней с даты окончания отбора проектов, опубликованной в соответствии с [пунктом 269](#P3216) настоящего документа, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, направляет в совет рынка информацию, указанную в [пункте 274](#P3319) настоящего документа, в отношении всех проектов, отобранных по результатам отбора проектов, и копию протокола рассмотрения заявок на участие в отборе проектов.

При внесении в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменений в соответствии с [пунктом 275](#P3339) настоящего документа измененный реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, подлежит опубликованию исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, на его официальном сайте в сети "Интернет" и в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъекта Российской Федерации опубликовываются официальные материалы органов государственной власти субъекта Российской Федерации, не позднее 5 дней со дня внесения в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих изменений, а также направлению в указанный срок в совет рынка.

Указанные документы и информация, направляемые в совет рынка, должны быть заверены (подписаны) уполномоченным должностным лицом исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на проведение отборов проектов.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, также ежегодно до 1 июня года, следующего за отчетным, направляет сведения об объектах по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, включенных по результатам отборов проектов в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, системному оператору с соблюдением формы и формата предоставления такой информации, установленных уполномоченным федеральным органом.

277. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, исключает генерирующий объект (проект по строительству генерирующего объекта) из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае наступления хотя бы одного из следующих условий:

нарушение срока ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено указанным проектом, более чем на 24 месяца с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию (для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](#P3377) настоящего документа, - с измененной плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию), указанной в отношении проекта по строительству такого генерирующего объекта в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100048) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

повторное прекращение квалификации генерирующего объекта в связи с несоблюдением в отношении такого генерирующего объекта критерия, указанного в [подпункте "а" пункта 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100302) Правил квалификации, или в связи с непредставлением собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта в совет рынка документов в соответствии с требованиями [пункта 22(3)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100299) Правил квалификации;

непризнание генерирующего объекта квалифицированным в течение 24 месяцев с даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100050) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

установление исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, недостоверности заверения, содержащегося в заявке, поданной в отношении соответствующего проекта в соответствии с [абзацем четырнадцатым пункта 271](#P3285) настоящего документа;

двукратное непредставление в соответствии с требованиями [подпункта "а" пункта 275](#P3340) настоящего документа в исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, владельцем генерирующего объекта, с даты ввода в эксплуатацию которого прошло более 14 месяцев и сведения о котором включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, информации, полученной от гарантирующего поставщика в соответствии с [пунктом 65(2)](#P883) настоящего документа, содержащей данные за предыдущий календарный год об объемах продажи электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, сетевым организациям по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии;

принятие решения о ликвидации являющегося участником отбора проектов юридического лица, решения о прекращении являющимся участником отбора проектов физическим лицом деятельности в качестве индивидуального предпринимателя;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100076) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

принятие федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим государственную регистрацию юридических лиц, физических лиц в качестве индивидуальных предпринимателей, в том числе его территориальными органами, решения о предстоящем исключении юридического лица, являющегося участником отбора проектов, из единого государственного реестра юридических лиц или решения о предстоящем исключении индивидуального предпринимателя, являющегося участником отбора проектов, из единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100078) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

признание участника отбора проектов банкротом и открытие в отношении его конкурсного производства.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100079) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

Проект исключается из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не позднее 10 рабочих дней со дня выявления соответствующих обстоятельств, предусмотренных настоящим пунктом.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, уведомляет в письменной форме совет рынка об исключении генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта) в течение 5 рабочих дней со дня исключения указанного генерирующего объекта (проекта по его строительству) из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

278. Сведения о юридических лицах или индивидуальных предпринимателях, действия (бездействие) которых явились в соответствии с [пунктом 277](#P3350) настоящего документа основанием для исключения генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта) из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, вносятся в реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, ведение которого осуществляет исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов. В реестр лиц, участие которых в отборе проектов не допускается, включаются следующие сведения:

данные о лице, действия (бездействие) которого явились в соответствии с [пунктом 277](#P3350) настоящего документа основанием для исключения генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта) из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (полное наименование юридического лица, его место нахождения с указанием наименования муниципального образования, адрес юридического лица в соответствии со сведениями, содержащимися в едином государственном реестре юридических лиц, основной государственный регистрационный номер, если таким лицом является юридическое лицо, фамилия, имя и отчество (при наличии), основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, адрес его регистрации по месту жительства, если таким лицом является индивидуальный предприниматель);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100011) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

идентификационные номера проектов (генерирующих объектов), подлежащих исключению из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с [пунктом 277](#P3350) настоящего документа, с указанием основания их исключения из указанного реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Указанные сведения исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, вносит в реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, не позднее 5 рабочих дней со дня принятия решения об исключении проекта (генерирующего объекта) соответствующего лица из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, подлежит опубликованию на официальном сайте исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на проведение отборов проектов, в сети "Интернет".

Сведения о юридических лицах или индивидуальных предпринимателях, включенных в реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, подлежат исключению из такого реестра в порядке, установленном настоящим пунктом, при одновременном соблюдении следующих условий:

в отношении указанных юридических лиц и индивидуальных предпринимателей истекли 5 лет со дня исключения из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, последнего из исключенных из указанного реестра генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующих объектов);

указанными юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями обеспечены ввод в эксплуатацию других генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам отборов проектов, проведенных в каком-либо из субъектов Российской Федерации, а также их квалификация в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации.

При получении исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, от лица, включенного в реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, и соответствующего условиям, указанным в [абзаце седьмом](#P3373) настоящего пункта, документов, подтверждающих ввод в эксплуатацию и квалификацию генерирующих объектов, включенных в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам отборов проектов, проведенных в каком-либо из субъектов Российской Федерации, и принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании указанному лицу, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, осуществляет проверку соответствия указанного лица условию, предусмотренному [абзацем восьмым](#P3374) настоящего пункта, в течение 5 рабочих дней со дня получения указанных документов. В случае если по итогам указанной проверки подтверждается выполнение лицом, включенным в реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, условий, предусмотренных [абзацами седьмым](#P3373) и [восьмым](#P3374) настоящего пункта, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, исключает такое лицо из указанного реестра в течение 3 рабочих дней со дня окончания срока указанной проверки.

279. В целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, и (или) в целях заключения в отношении такого генерирующего объекта договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанного в [абзаце пятом пункта 64](#P748) настоящего документа, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, на территории которого расположен соответствующий генерирующий объект, выдает собственнику или иному законному владельцу, уполномоченному собственником указанного генерирующего объекта, а до ввода генерирующего объекта в эксплуатацию - участнику отбора проектов по его письменному запросу выписку из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, подтверждающую включение этого генерирующего объекта в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

280. До 1 июля 2024 г. участник отбора проектов, проект по строительству генерирующего объекта которого отобран по результатам отборов проектов, проведенных до 1 апреля 2022 г. в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100025) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или лицо, к которому перешли права и обязанности в отношении указанного проекта (за исключением указанных в настоящем абзаце участников отбора проектов и лиц, к которым перешли права и обязанности в отношении проекта, заключивших на дату вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064) Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 г. N 562 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности и розничных рынков электрической энергии" в отношении указанного проекта договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в соответствии с [пунктом 65(1.2)](#P840) настоящего документа), вправе изменить плановую дату ввода генерирующего объекта в эксплуатацию на более позднюю дату, но не более чем на 24 месяца с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, или вправе отказаться от реализации проекта по строительству генерирующего объекта. Заявление об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта или об исключении проекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, направляется участником отбора проектов или лицом, к которому перешли права и обязанности в отношении проекта, в исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, в письменной форме с нарочным, почтовым отправлением или посредством электронной почты.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, в течение 20 календарных дней с даты получения заявления об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта (заявления об исключении проекта по строительству генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), при выполнении условий, предусмотренных [абзацем первым](#P3377) настоящего пункта, вносит в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сведения об измененной плановой дате ввода в эксплуатацию указанного генерирующего объекта (исключает проект по строительству генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), а также не позднее 5 календарных дней со дня внесения в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих изменений направляет информацию об измененной плановой дате ввода генерирующего объекта в эксплуатацию (об исключении проекта по строительству генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) исполнительному органу субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

(п. 280 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100052) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

Приложение N 1

к Основным положениям

функционирования розничных

рынков электрической энергии

ПОКАЗАТЕЛИ

ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ЛИЦА,

УЧАСТВУЮЩЕГО В КОНКУРСЕ НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА

ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100215) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275) |  |

I. Общие требования к определению показателей финансового

состояния гарантирующего поставщика (лица, участвующего

в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика)

1. Показателями финансового состояния гарантирующего поставщика (лица, участвующего в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика) являются:

оборачиваемость кредиторской задолженности (K1);

способность возвратить имеющиеся заемные средства (K2).

2. Допустимые значения показателей финансового состояния гарантирующего поставщика (лица, участвующего в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика) приведены в [таблице 1](#P3496).

3. Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика (лица, участвующего в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика), приведены в [таблице 2](#P3512).

4. Значения показателей финансового состояния гарантирующего поставщика (лица, участвующего в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика) определяются в соответствии с [разделом II](#P3421) настоящего документа.

5. Отчетным периодом является квартал.

Для целей расчета показателей финансового состояния лицо, участвующее в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика, заполняет отчетные формы, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, содержащие информацию о финансовом результате деятельности лица, участвующего в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика (далее - отчетные формы):

за отчетный период;

за квартал, предшествующий отчетному периоду;

за отчетный год (для организации, созданной ранее чем за 5 отчетных периодов до даты подачи заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика);

за период, соответствующий аналогичному отчетному периоду года, за который представляется бухгалтерская (финансовая) отчетность (при наличии).

Под отчетным периодом понимается:

при подаче заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика с 1 января по 31 марта - III квартал года, предшествующего году подачи заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика;

при подаче заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика с 1 апреля по 30 апреля - IV квартал года, предшествующего году подачи заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика;

при подаче заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика с 1 мая по 31 июля - I квартал года, в котором подана заявка на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика;

при подаче заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика с 1 августа по 31 октября - II квартал года, в котором подана заявка на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика;

при подаче заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика с 1 ноября по 31 декабря - III квартал года, в котором подана заявка на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика.

Под отчетным годом понимается календарный год, за который представляется бухгалтерская (финансовая) отчетность и который предшествует отчетному периоду.

II. Определение показателей финансового состояния

гарантирующего поставщика (лица, участвующего в конкурсе

на присвоение статуса гарантирующего поставщика)

6. Показатель, характеризующий оборачиваемость кредиторской задолженности, (К1) определяется по формуле:



где:

Sкз - кредиторская задолженность на конец отчетного периода, определяемая в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации требованиями к составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности, рублей ([строка 1520](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100548) бухгалтерского баланса);

T - количество дней в отчетном периоде;

 - выручка за отчетный период (p), определяемая в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации требованиями к составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности, рублей ([строка 2110](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100555) отчета о финансовых результатах);

p - отчетный период;

 - выручка за отчетный период (p-1), определяемая в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации требованиями к составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности, рублей ([строка 2110](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100555) отчета о финансовых результатах);

p-1 - отчетный период, предшествующий отчетному периоду p.

7. Показатель, характеризующий способность гарантирующего поставщика (лица, участвующего в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика) возвратить имеющиеся заемные средства, в отношении отчетного периода для организации, созданной ранее чем за 5 отчетных периодов до даты подачи заявки на участие в конкурсе, (К2) определяется по формуле:



где:

SКЗС - величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода, определяемая в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации требованиями к составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности, рублей ([строка 1510](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100547) бухгалтерского баланса);

SДЗС - величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода, определяемая в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации требованиями к составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности, рублей ([строка 1410](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100542) бухгалтерского баланса);

 - прибыль (убыток) до налогообложения за четыре квартала, включая отчетный период (р), рублей;

 (положительное значение) - величина расходов в виде процентов к уплате за четыре квартала, включая отчетный период (р), рублей;

 - величина доходов в виде процентов к получению за четыре квартала, включая отчетный период (р), рублей;

 (положительное значение) - амортизационные отчисления за четыре квартала, включая отчетный период (р), рублей.

Показатель, характеризующий прибыль (убыток) до налогообложения за четыре квартала, включая отчетный период (р), определяется по формуле:



где:

г - последний отчетный год;

 - прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода (p), рублей;

 - прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года (г), рублей;

 - прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду (p) последнего отчетного года (г), рублей.

Показатель, характеризующий величину расходов в виде процентов к уплате за четыре квартала, включая отчетный период (p), определяется по формуле:



где:

 - величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода (p), рублей;

 - величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года (г), рублей;

 - величина расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду (p) последнего отчетного года (г), рублей.

Показатель, характеризующий величину доходов в виде процентов к получению за четыре квартала, включая отчетный период (p), определяется по формуле:



где:

 - величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода (p), рублей;

 - величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года (г), рублей;

 - величина доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду (p) последнего отчетного года (г), рублей.

Показатель, характеризующий амортизационные отчисления за четыре квартала, включая отчетный период (p), определяется по формуле:



где:

 - величина амортизации на конец отчетного периода (p), рублей;

 - величина амортизации на конец последнего отчетного года (г), рублей;

 - величина амортизации на конец периода, аналогичного отчетному периоду (p) последнего отчетного года (г), рублей.

Величина амортизации за соответствующий период определяется как сумма величин амортизации, которые содержатся в строках отчета о финансовых результатах, определяемых в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации требованиями к составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности - себестоимость продаж [(строка 2120)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100556), коммерческие расходы [(строка 2210)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100558), управленческие расходы [(строка 2220)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100559) и прочие расходы [(строка 2350)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100565).

8. Показатель, характеризующий способность гарантирующего поставщика (лица, участвующего в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика) возвратить имеющиеся заемные средства, в остальных случаях, за исключением [пункта 7](#P3436) настоящего документа, в отношении отчетного периода, (К2) определяется по формуле:



где:

SКЗС - величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода, определяемая в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации требованиями к составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности, рублей ([строка 1510](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100547) бухгалтерского баланса);

SДЗС - величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода, определяемая в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации требованиями к составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности, рублей ([строка 1410](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100542) бухгалтерского баланса);

 - прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода p ([строка 2300](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100566) отчета о финансовых результатах, рублей);

 (положительное значение) - величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода (p) ([строка 2330](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100563) отчета о финансовых результатах, рублей);

 - величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода (p) ([строка 2320](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100562) отчета о финансовых результатах, рублей);

 (положительное значение) - амортизационные отчисления на конец отчетного периода (p), рублей;

 - поправочный коэффициент периода, равный для I квартала - 4; для II квартала - 2; для III квартала - 4/3; для IV квартала - 1.

Таблица 1

Показатели финансового состояния гарантирующего

поставщика (лица, участвующего в конкурсе на присвоение

статуса гарантирующего поставщика)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Допустимое значение | Значение |
| K1, дней | 55 |  |
| K2, лет | 0  K2  6 |  |

Таблица 2

Параметры, участвующие в расчете показателей финансового

состояния гарантирующего поставщика (лица, участвующего

в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Параметр | Строка баланса | Значение, тыс. рублей |
| Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода (Sкз) | [1520](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100548) |  |
| Выручка за отчетный период () | [2110](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100555) |  |
| Выручка за период, предшествующий отчетному () | [2110](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100555) |  |
| Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода (SКЗС) | [1510](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100547) |  |
| Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода (SДЗС) | [1410](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100542) |  |
| Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода () | [2300](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100566) |  |
| Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года () | [2300](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100566) |  |
| Прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года () | [2300](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100566) |  |
| Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода () | [2330](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100563) |  |
| Величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года () | [2330](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100563) |  |
| Величина расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года () | [2330](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100563) |  |
| Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода () | [2320](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100562) |  |
| Величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года () | [2320](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100562) |  |
| Величина доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года () | [2320](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100562) |  |
| Величина амортизации на конец отчетного периода () | - |  |
| Величина амортизации на конец последнего отчетного года () | - |  |
| Величина амортизации на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года () | - |  |

Примечание. Значения по номерам строк баланса в [таблице 2](#P3512) приводятся в соответствии со значениями, указываемыми в формах, утвержденных [приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040) Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 г. N 66н "О формах бухгалтерской отчетности организаций".

Приложение N 2

к Основным положениям

функционирования розничных

рынков электрической энергии

ФОРМЫ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

О ПОТРЕБИТЕЛЯХ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

Таблица 1

Информация

о потребителях электрической энергии - физических лицах

|  |  |
| --- | --- |
| N | Адрес местоположения энергопринимающих устройств |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

Таблица 2

Информация

о потребителях электрической энергии - юридических лицах

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование организации | ИНН | Фактический адрес организации/ местоположение энергопринимающих устройств |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

Приложение N 2(1)

к Основным положениям

функционирования розничных

рынков электрической энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введено [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100398) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433) |  |

ФОРМА

публикации значений конечных регулируемых цен

на электрическую энергию (мощность) и составляющих конечных

регулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

Предельные уровни регулируемых цен на электрическую энергию (мощность),

поставляемую потребителям (покупателям) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование гарантирующего

поставщика (энергосбытовой,

энергоснабжающей организации)

в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_ г.

(месяц) (год)

I. Первая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет

которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Конечная регулируемая цена

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Конечная регулируемая цена (рублей/МВт·ч, без НДС) |  |  |  |  |

2. Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию

(мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой

ценовой категории (рублей/МВт·ч, без НДС) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

3. Составляющие расчета средневзвешенной регулируемой цены на

электрическую энергию (мощность), используемой для расчета конечных

регулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на

оптовом рынке (рублей/МВт·ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

б) средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке

(рублей/МВт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями),

осуществляющими расчеты по первой ценовой категории (1/час)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика

(энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке (МВт)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

д) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке

потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой

ценовым категориям (МВт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в том числе:

по второй ценовой категории (МВт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

по третьей ценовой категории (МВт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

по четвертой ценовой категории (МВт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

по пятой ценовой категории (МВт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

по шестой ценовой категории (МВт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

е) объем потребления мощности населением и приравненными к нему

категориями потребителей (МВт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

ж) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим

поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом

рынке (МВт·ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

з) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями

(покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым

категориям (МВт·ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в том числе:

по второй ценовой категории (МВт·ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

по третьей ценовой категории (МВт·ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

по четвертой ценовой категории (МВт·ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

по пятой ценовой категории (МВт·ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

по шестой ценовой категории (МВт·ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

и) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к

нему категориями потребителей (МВт·ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

к) величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на

электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие

расчетные периоды (рублей/МВт·ч) [<1](#P4502)> \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

л) сумма объемов мощности за расчетный период (m) производителей

электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на

период регулирования, по договорам купли-продажи (поставки) электрической

энергии (мощности), заключенным с соответствующим гарантирующим поставщиком

(МВт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

м) сумма объемов электрической энергии за расчетный период (m)

производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в

прогнозном балансе на период регулирования, по договорам купли-продажи

(поставки) электрической энергии (мощности), заключенным с соответствующим

гарантирующим поставщиком (МВт·ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

II. Вторая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет

которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

1. Предельный уровень регулируемых цен для 3 зон суток (рублей/МВт·ч,

без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
|  | ВН | СН I | СН II | НН |
|  |  |  |  |  |
| Ночная |  |  |  |  |
| Полупиковая |  |  |  |  |
| Пиковая |  |  |  |  |

2. Предельный уровень регулируемых цен для 2 зон суток (рублей/МВт·ч,

без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
|  | ВН | СН I | СН II | НН |
|  |  |  |  |  |
| Ночная |  |  |  |  |
| Дневная |  |  |  |  |

III. Третья ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности),

в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой

учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг

по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги

по передаче электрической энергии в одноставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию конечных регулируемых цен

(рублей/МВт·ч, без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_\_ [<2>](#P4503) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем),

конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

IV. Четвертая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности),

в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой

учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг

по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги

по передаче электрической энергии в двухставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня регулируемых цен

(рублей/МВт·ч, без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [<2>](#P4503) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем),

конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по

передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на

содержание электрических сетей, конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без

НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей |  |  |  |  |

V. Пятая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности),

в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое

планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической

энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической

энергии в одноставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены

(рублей/МВт·ч, без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_\_\_\_\_ [<2>](#P4503) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период (рублей/МВт·ч, без НДС) |  |
| Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период (рублей/МВт·ч, без НДС) |  |

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем),

конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

VI. Шестая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности),

в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое

планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической

энергии определяется по тарифу на услуги по передаче

электрической энергии в двухставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены

(рублей/МВт·ч, без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_\_\_\_\_ [<2>](#P4503) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период (рублей/МВт·ч, без НДС) |  |
| Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период (рублей/МВт·ч, без НДС) |  |

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем),

конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС) \_\_\_\_\_\_\_\_\_.

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по

передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на

содержание электрических сетей, конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без

НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей |  |  |  |  |

--------------------------------

<1> В случае если величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) не равна нулю, гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) публикует также средневзвешенную регулируемую цену на электрическую энергию (мощность), используемую для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории, и составляющие расчета указанной средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за все периоды, предшествующие рассматриваемому, в которых изменились данные, необходимые для расчета средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), по сравнению с данными, используемыми для расчета в этих периодах.

<2> Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН).

Приложение N 3

к Основным положениям

функционирования розничных

рынков электрической энергии

РАСЧЕТНЫЕ СПОСОБЫ

УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100228),  от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100132), от 18.04.2020 [N 554](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100432)) |  |

1. В случаях, предусмотренных Основными [положениями](#P99) функционирования розничных рынков электрической энергии, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100434) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки, МВтч, определяется:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100230) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, за исключением случая, указанного в [абзаце седьмом](#P4534) настоящего подпункта, по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100133) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

,

где:

Pмакс - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, используемое при расчете безучетного потребления, но не более 4380 часов. При определении объема безучетного потребления количество часов потребления электрической энергии признается равным 24 часам в сутки вне зависимости от фактического режима работы потребителя и (или) количества часов использования им электрической энергии (мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100435) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств или если при выявлении безучетного потребления было выявлено использование потребителем мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанную в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, по формулам:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100134) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

для однофазного ввода:

,

для трехфазного ввода:

,

где:

Iдоп.дл. - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

Uф.ном. - номинальное фазное напряжение, кВ;

 - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, МВтч, определяются по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100231) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

,

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с [подпунктом "а"](#P4523) настоящего пункта, МВт·ч.

2. Объем бездоговорного потребления электрической энергии, МВтч, определяется исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100232) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

для однофазного ввода:

,

для трехфазного ввода:

,

где Tбд - количество часов в определенном в соответствии с [пунктом 189](#P2134) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии периоде времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление, но не более чем 8760 часов, ч.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473431&dst=100437) Правительства РФ от 18.04.2020 N 554)

Приложение N 4

к Основным положениям

функционирования розничных

рынков электрической энергии

ФОРМУЛЫ

РАСЧЕТА РЕЙТИНГА ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАВШИХ ЗАЯВКИ НА УЧАСТИЕ

В КОНКУРСЕ НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100254),  от 11.10.2016 [N 1030](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422612&dst=100044), от 21.07.2017 [N 863](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100163), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100342)) |  |

1. Рейтинг организации, подавшей заявку на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика и допущенной к участию в нем (далее - соответственно участник, конкурс) (R), определяется по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422612&dst=100046) Правительства РФ от 11.10.2016 N 1030)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100344) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

где:

Д - размер денежных средств, указанных в заявке на участие в конкурсе, которые заявитель обязуется в случае признания его победителем конкурса предложить в оферте, направляемой кредиторам заменяемого гарантирующего поставщика, в счет уступки их требований по оплате всей или части суммы задолженности, указанной в [абзаце двенадцатом пункта 207](#P2414) настоящего документа, рублей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422612&dst=100049) Правительства РФ от 11.10.2016 N 1030)

Ir - штрафной индекс, который равен 1000 в случае внесения сведений о заявителе в реестр недобросовестных участников конкурсов или 0 в случае отсутствия сведений о заявителе в указанном реестре;

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100167) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863;

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100346) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275.

2. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422612&dst=100053) Правительства РФ от 11.10.2016 N 1030.

3. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100168) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

4. В случае если максимальное значение размера денежных средств (Д) соответствует размеру, указанному в нескольких заявках на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика, рейтинг участника конкурса (R) определяется по формуле:



где:

К - размер собственного капитала участника по результатам последнего отчетного периода, предшествующего дате подачи заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика, определяемый в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации требованиями к составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности, рублей ([строка 1300](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325040&dst=100535) бухгалтерского баланса);

РПП - указанная в заявке на участие в конкурсе расчетная предпринимательская прибыль, подлежащая учету в следующем периоде регулирования при формировании сбытовой надбавки участника в случае присвоения участнику статуса гарантирующего поставщика по результатам конкурса, рублей;

РСД - указанная в заявке на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, подлежащая учету в следующем периоде регулирования при формировании сбытовой надбавки участника в случае присвоения участнику статуса гарантирующего поставщика по результатам конкурса, рублей;

ОК - указанная в заявке на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика величина расходов на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии, подлежащая учету в следующем периоде регулирования при формировании сбытовой надбавки участника в случае присвоения участнику статуса гарантирующего поставщика по результатам конкурса, рублей.

(п. 4 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100347) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

5. В случае если конкурс проводится в отношении зоны деятельности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика и не имеющей задолженности перед субъектами оптового рынка и сетевыми организациями, сформированной в соответствии с [пунктами 206](#P2378) и [206(1)](#P2389) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", рейтинг участника конкурса (R) определяется по формуле:



(п. 5 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100355) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

Приложение N 5

к Основным положениям

функционирования розничных

рынков электрической энергии

УСЛОВИЯ

СОЗДАНИЯ, ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ И РАЗВИТИЯ АКТИВНЫХ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПЛЕКСОВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введены [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100018) Правительства РФ от 21.03.2020 N 320) |  |

1. Настоящий документ определяет условия создания, функционирования и развития на розничных рынках электрической энергии активных энергетических комплексов (далее - пилотный проект).

Условия, установленные настоящим документом, действуют со дня вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100010) Правительства Российской Федерации от 21 марта 2020 г. N 320 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования активных энергетических комплексов" по 31 декабря 2030 г.

2. Настоящий документ распространяется на участников отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности), а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям на розничных рынках электрической энергии (далее - розничные рынки).

Настоящий документ не распространяется на население и приравненные к нему категории потребителей электрической энергии (мощности), а также потребителей, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям.

3. Для целей применения настоящего документа:

а) под объектами активного энергетического комплекса понимаются функционирующие в составе Единой энергетической системы России объект по производству электрической энергии (электростанция) и энергопринимающие устройства промышленных предприятий, административно-деловых центров и торговых центров (комплексов), в отношении которых выполняются следующие условия:

только один из объектов активного энергетического комплекса имеет точку присоединения к электрическим сетям территориальной сетевой организации (далее - сетевая организация);

все объекты активного энергетического комплекса имеют между собой электрические связи через объекты электросетевого хозяйства, не принадлежащие сетевой организации;

регулирование производства и потребления электрической энергии (мощности) объектами активного энергетического комплекса осуществляется с применением совокупности функционально объединенных устройств, компонентов и программного обеспечения, предназначенных для поддержания параметров перетока в пределах величины разрешенной мощности активного энергетического комплекса, определяемой в соответствии с [подпунктом "в" пункта 7](#P4652) настоящего документа, величины разрешенной мощности объектов активного энергетического комплекса, определяемой в соответствии с [подпунктом "б" пункта 7](#P4651) настоящего документа, а также для балансирования процессов производства и потребления электрической энергии, в том числе дистанционного ограничения режима потребления электрической энергии (далее - управляемое интеллектуальное соединение активного энергетического комплекса). Требования к управляемому интеллектуальному соединению активных энергетических комплексов устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере электроэнергетики;

б) под субъектами активного энергетического комплекса понимаются лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии (электростанцией), который функционирует в составе Единой энергетической системы России, установленная генерирующая мощность которого составляет менее 25 МВт и в отношении которого на оптовом рынке электрической энергии и мощности не зарегистрированы группы точек поставки, или потребители электрической энергии, владеющие технологически присоединенными (в том числе опосредованно) к энергетическим установкам такого объекта по производству электрической энергии энергопринимающими устройствами промышленных предприятий, административно-деловых центров и торговых центров (комплексов), регулирование процессов производства и потребления электрической энергии (мощности) которых осуществляется с применением управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса.

4. Целью пилотного проекта является формирование условий для создания и развития активных энергетических комплексов с применением инновационных технологий, а также апробация полноты и достаточности правовых и технологических механизмов регулирования.

Индикативными показателями, в соответствии с которыми проводится оценка достижения заявленной цели пилотного проекта по итогам его реализации, являются:

количество принявших участие в пилотном проекте российских организаций - разработчиков и производителей устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения, а также других новых технологий;

количество активных энергетических комплексов, исключенных из реестра активных энергетических комплексов (далее - реестр) за период реализации пилотного проекта, не должно превышать 50 процентов общего количества активных энергетических комплексов, включенных в реестр;

снижение потребления электрической энергии (мощности) объектами активного энергетического комплекса из электрической сети сетевой организации в часы пиковой нагрузки, установленные системным оператором.

5. Активный энергетический комплекс может быть образован при совокупном выполнении следующих требований:

а) установленная генерирующая мощность объекта по производству электрической энергии (электростанции) в составе такого активного энергетического комплекса составляет менее 25 МВт и в отношении такого объекта на оптовом рынке электрической энергии и мощности не зарегистрированы группы точек поставки;

б) непосредственное присоединение к электрическим сетям сетевой организации имеет объект по производству электрической энергии (электростанция) либо энергопринимающие устройства, имеющие электрические связи с таким объектом по производству электрической энергии через объекты электросетевого хозяйства, не принадлежащие сетевым организациям;

в) регулирование производства и потребления электрической энергии (мощности) осуществляется с применением управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса;

г) в составе активного энергетического комплекса отсутствуют потребители электрической энергии, относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также потребители электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям.

6. Участие в пилотном проекте осуществляется на добровольной основе. Для участия в пилотном проекте системный оператор в течение 5 рабочих дней со дня вступления в силу настоящего документа направляет в Министерство энергетики Российской Федерации уведомление, подтверждающее его согласие на участие в пилотном проекте.

7. Субъекты активного энергетического комплекса или лицо, уполномоченное ими, подают системному оператору заявку на участие в пилотном проекте (далее - заявка), в которой указываются:

а) реквизиты и контактные данные заявителя;

б) место нахождения и технические характеристики (в том числе значение установленной генерирующей мощности) объекта по производству электрической энергии (электростанции), а также перечень присоединенных к его распределительным устройствам энергопринимающих устройств с указанием лиц, владеющих такими энергопринимающими устройствами и выразивших желание принять участие в пилотном проекте, и с указанием предельной величины мощности, определенной к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами или энергопринимающими устройствами для собственных нужд объекта по производству электрической энергии активного энергетического комплекса, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательство обеспечить передачу электрической энергии (далее - разрешенная мощность объектов активного энергетического комплекса);

в) величина мощности, в пределах которой субъекты активного энергетического комплекса вправе использовать мощность электрической сети сетевой организации, определяемая как сумма разрешенных мощностей объектов активного энергетического комплекса (далее - разрешенная мощность активного энергетического комплекса);

г) выбранный субъектами активного энергетического комплекса вариант оплаты услуг сетевой организации (гарантирующего поставщика) по передаче электрической энергии в соответствии с [пунктом 23](#P4690) настоящего документа. Выбранный вариант оплаты принимается при определении размера обязательств субъектов активного энергетического комплекса по оплате услуг по передаче электрической энергии.

8. К заявке прилагаются следующие документы:

а) копии документов, подтверждающих согласие субъектов активного энергетического комплекса, сетевой организации, к электрическим сетям которой присоединен объект активного энергетического комплекса, а также соответствующего гарантирующего поставщика принять участие в пилотном проекте;

б) краткое описание активного энергетического комплекса, в том числе технологических решений, план их разработки, опытной апробации и внедрения, состав привлекаемых организаций - разработчиков таких решений и их производителей;

в) копии документов о технологическом присоединении объекта по производству электрической энергии (электростанции) и присоединенных к его энергетическим установкам энергопринимающих устройств;

г) нормальные схемы электрических соединений объекта по производству электрической энергии (электростанции) и присоединенных к нему энергопринимающих устройств или проекты таких схем;

д) доверенность, договор или иные документы, подтверждающие полномочия заявителя на подачу заявки от лица всех субъектов такого активного энергетического комплекса.

9. Ответственность за достоверность указанных в заявке сведений и предоставленных документов несет заявитель.

10. Положения, предусмотренные [подпунктом "б" пункта 8](#P4656) настоящего документа, не применяются в отношении впервые вводимых в эксплуатацию объектов активного энергетического комплекса, если их технологическое присоединение к электрическим сетям на момент подачи заявки не завершено.

11. Организация рассмотрения и согласования заявок, а также организация формирования и ведения реестра активных энергетических комплексов, участвующих в пилотном проекте, осуществляются системным оператором.

В течение одного месяца со дня начала реализации пилотного проекта формируется комиссия по рассмотрению заявок субъектов активных энергетических комплексов (далее - комиссия).

В состав комиссии включается по одному представителю от Министерства энергетики Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службы, системного оператора, совета рынка, организации, осуществляющей функции инфраструктурного центра обеспечения реализации плана мероприятий ("дорожной карты") "Энерджинет" Национальной технологической инициативы.

Состав комиссии и [регламент](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=390524&dst=100009) ее деятельности утверждается приказом Министерства энергетики Российской Федерации. Организационно-техническое обеспечение деятельности комиссии осуществляется системным оператором.

В течение 20 рабочих дней со дня получения заявки системный оператор организует рассмотрение заявки и направляет заявителю решение об отборе заявки либо мотивированный отказ.

Комиссия вправе отказать заявителю в участии в пилотном проекте в случае несоответствия активного энергетического комплекса требованиям, установленным [пунктом 5](#P4643) настоящего документа, отсутствия или несоответствия сведений, содержащихся в заявке и приложениях к ней, требованиям настоящего документа, а также по основаниям, предусмотренным [пунктом 14](#P4675) настоящего документа.

Включение заявителя в реестр осуществляется системным оператором после выполнения субъектами активного энергетического комплекса мероприятий, предусмотренных [пунктом 12](#P4669) настоящего документа.

12. Субъекты активного энергетического комплекса в течение 3 месяцев после получения от системного оператора уведомления о принятом комиссией решения об отборе заявки проводят мероприятия по модернизации своих объектов для ввода в эксплуатацию устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса.

В течение 5 рабочих дней после ввода управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса в эксплуатацию заявитель направляет системному оператору копии всех актов допуска управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса в эксплуатацию.

Акт допуска в эксплуатацию устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса подписывается сетевой организацией и субъектами активного энергетического комплекса и является документом, подтверждающим допуск в эксплуатацию устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса, в котором указаны разрешенная мощность объекта активного энергетического комплекса, а также технические характеристики устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса.

13. Системный оператор в течение 5 рабочих дней после получения от заявителя копий актов допуска в эксплуатацию устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса всех объектов активного энергетического комплекса включает такой активный энергетический комплекс в реестр и уведомляет об этом заявителя, сетевую организацию, к электрическим сетям которой присоединен объект активного энергетического комплекса, принадлежащий субъекту активного энергетического комплекса, и соответствующего гарантирующего поставщика.

В течение 5 рабочих дней со дня формирования реестра системный оператор размещает на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" реестр или изменения, вносимые в реестр, а также направляет указанную информацию в Министерство энергетики Российской Федерации.

В случае неполучения системным оператором копий актов допуска устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса субъектов активного энергетического комплекса в эксплуатацию по истечении сроков, указанных в [пункте 12](#P4669) настоящего документа, заявка аннулируется.

14. Прием заявок прекращается по истечении 2 лет со дня начала реализации пилотного проекта или в случае, если сумма установленных генерирующих мощностей объектов по производству электрической энергии (электростанций) активных энергетических комплексов, включенных в реестр, превышает 250 МВт, при этом не более 125 МВт из них должны быть выбраны по варианту оплаты, предусмотренному [подпунктом "а" пункта 23](#P4691) настоящего документа, и не более 125 МВт выбраны по варианту оплаты, предусмотренному [подпунктом "б" пункта 23](#P4695) настоящего документа.

15. Активный энергетический комплекс может быть исключен из реестра по решению комиссии в случае несоответствия активного энергетического комплекса требованиям, установленным [пунктом 5](#P4643) настоящего документа, с 1 числа месяца, следующего за месяцем, в котором комиссией было принято такое решение.

Системный оператор в течение 5 рабочих дней после принятия комиссией решения об исключении активного энергетического комплекса из реестра уведомляет о принятом решении субъекты активного энергетического комплекса, сетевую организацию и гарантирующего поставщика, а также Министерство энергетики Российской Федерации и вносит изменения в реестр.

16. Управляемое интеллектуальное соединение активного энергетического комплекса должно соответствовать требованиям, установленным уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, и быть допущенным в эксплуатацию.

Устройства и компоненты управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса должны устанавливаться на границе балансовой принадлежности каждого объекта активного энергетического комплекса, в том числе объекта по производству электрической энергии, и в точках присоединения энергопринимающих устройств к распределительным устройствам такого объекта по производству электрической энергии (электростанции).

При отсутствии технической возможности установки устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса на границе балансовой принадлежности объекта по производству электрической энергии (электростанции) и в точках присоединения энергопринимающих устройств к распределительным устройствам такого объекта по производству электрической энергии управляемое интеллектуальное соединение активного энергетического комплекса подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности или к точке присоединения, в котором имеется техническая возможность его установки.

17. Обязанность по установке и обеспечению допуска в эксплуатацию устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса возлагается на субъекты активного энергетического комплекса.

18. Места установки, схемы подключения и характеристики устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса должны соответствовать требованиям к управляемому интеллектуальному соединению активного энергетического комплекса, установленным уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

19. Владелец объекта активного энергетического комплекса, имеющий намерение установить устройства и компоненты управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса, обязан согласовать места их установки и схемы подключения с сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединен объект активного энергетического комплекса.

Сетевая организация в течение 10 рабочих дней со дня получения от владельца объекта активного энергетического комплекса проекта схемы подключения устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса обязана рассмотреть его, подписать указанную схему подключения и направить владельцу объекта активного энергетического комплекса. В случае несогласия сетевой организации с представленным владельцем объекта активного энергетического комплекса проектом схемы подключения сетевая организация обязана отправить в указанный срок владельцу объекта активного энергетического комплекса проект схемы подключения со своими замечаниями и предложениями по корректировке.

20. Допуск установленных устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса в эксплуатацию должен быть осуществлен сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединен объект активного энергетического комплекса, в срок, не превышающий одного месяца, начиная со дня, следующего за днем, в который владелец объекта активного энергетического комплекса уведомил сетевую организацию о дне их установки, при участии гарантирующего поставщика и владельца объекта активного энергетического комплекса.

В случае несогласия сетевой организации осуществить допуск установленных устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса в эксплуатацию сетевая организация обязана предоставить владельцу объекта активного энергетического комплекса свои письменные замечания в указанный срок.

21. В ходе допуска в эксплуатацию устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса проверке подлежат места их установки и схема подключения, а также соответствие требованиям к управляемому интеллектуальному соединению активного энергетического комплекса, установленным уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Процедура допуска устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска их в эксплуатацию, который подписывают представители сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединен объект активного энергетического комплекса, гарантирующего поставщика, владельца объекта по производству электрической энергии (электростанции) и субъекта активного энергетического комплекса, на энергопринимающих устройствах которого установлены устройства и компоненты управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса. Указанный акт должен содержать величину разрешенной мощности объекта активного энергетического комплекса и величину разрешенной мощности активного энергетического комплекса.

22. После получения заявителем, сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединен объект активного энергетического комплекса, и гарантирующим поставщиком уведомления от системного оператора о включении активного энергетического комплекса в реестр обязательства сетевой организации (гарантирующего поставщика) по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии (энергоснабжения) определяются по двухставочному тарифу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором сетевая организация (гарантирующий поставщик) получила уведомление, с учетом одного из вариантов оплаты, предусмотренных [пунктом 23](#P4690) настоящего документа.

23. Субъекты активного энергетического комплекса вправе выбрать один из следующих вариантов оплаты услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (выбранный вариант оплаты указывается в заявке и учитывается при определении размера обязательств субъектов активного энергетического комплекса по оплате услуг по передаче электрической энергии):

а) объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, подлежит оплате в полном объеме субъектом активного энергетического комплекса в размере, равном минимальной из следующих величин:

объем услуг по передаче электрической энергии, подлежащих оплате по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, определенный в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям";

величина разрешенной мощности объекта активного энергетического комплекса, определенной в соответствии с [пунктом 7](#P4649) настоящего документа.

При этом на период реализации пилотного проекта при выборе варианта расчета в соответствии с настоящим подпунктом разрешенная мощность каждого объекта активного энергетического комплекса должна быть не меньше максимальной мощности такого объекта (для объекта по производству электрической энергии - максимальной мощности энергопринимающего устройства собственных нужд такого объекта), указанной в документах о технологическом присоединении к электрическим сетям, оформленных по состоянию на день подачи заявки, без учета увеличения мощности энергопринимающего устройства в период реализации пилотного проекта;

б) объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых субъектом активного энергетического комплекса за расчетный период по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, подлежит оплате только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии объектом по производству электрической энергии (электростанцией) активного энергетического комплекса.

Объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых субъектом активного энергетического комплекса за расчетный период по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого уровня напряжения, по которым дифференцируется такая цена (тариф), равным среднему арифметическому значению из максимальных значений объема потребления в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к объекту активного энергетического комплекса, почасовых объемов потребления электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии объектом по производству электрической энергии (электростанцией) активного энергетического комплекса, в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

При этом объем электрической энергии, обеспеченный выработкой объекта по производству электрической энергии (электростанции), входящего в состав активного энергетического комплекса, определяется как наименьшая из следующих величин:

почасовой договорный объем продажи электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному производителем электрической энергии в активном энергетическом комплексе в отношении энергопринимающих устройств субъектов такого активного энергетического комплекса;

фактический почасовой объем производства электрической энергии (мощности), умноженный на отношение почасового договорного объема к сумме почасовых договорных объемов за соответствующий час по всем договорам, заключенным в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) активного энергетического комплекса;

фактический почасовой объем потребления электрической энергии (мощности), умноженный на отношение почасового договорного объема к сумме почасовых договорных объемов за соответствующий час по всем договорам, заключенным в отношении энергопринимающих устройств субъектов активного энергетического комплекса.

Субъекты активного энергетического комплекса обязаны предоставлять результат расчета объема указанных услуг субъекта активного энергетического комплекса сетевой организации и гарантирующему поставщику в целях определения обязательств по передаче электрической энергии.

При выборе варианта оплаты, предусмотренного настоящим подпунктом, величина разрешенной мощности активного энергетического комплекса не может превышать величину, равную сумме максимальных мощностей объектов активного энергетического комплекса, с учетом нормативных потерь в электрических сетях активного энергетического комплекса и максимальных мощностей вновь вводимых в эксплуатацию объектов активного энергетического комплекса.

24. Обязательства сетевой организации, гарантирующего поставщика по передаче электрической энергии в отношении субъектов активного энергетического комплекса определяются в пределах величины разрешенной мощности объекта активного энергетического комплекса, определенной в акте допуска устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса, который является приложением к договору об оказании услуг по передаче электрической энергии (энергоснабжения).

Дополнительными существенными условиями договора об оказании услуг по передаче электрической энергии (энергоснабжения), заключенного между сетевой организацией, гарантирующим поставщиком и субъектом активного энергетического комплекса, являются величина разрешенной мощности объекта активного энергетического комплекса с распределением указанной величины по каждой точке поставки, величина разрешенной мощности активного энергетического комплекса, порядок расчета объема услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, оказанных сетевой организацией, выбранный субъектом активного энергетического комплекса в соответствии с [пунктом 23](#P4690) настоящего документа, а также согласие потребителя услуг сетевой организации на прекращение подачи электрической энергии (мощности) в отношении принадлежащих ему объектов активного энергетического комплекса в случае превышения величины разрешенной мощности активного энергетического комплекса.

В случаях возникновения аварийных ситуаций, связанных с эксплуатацией объектов активного энергетического комплекса, или вывода объектов по производству электрической энергии (электростанции) активного энергетического комплекса в ремонт объем обязательств сетевой организации, гарантирующего поставщика в отношении таких потребителей определяется в объеме разрешенной мощности объекта активного энергетического комплекса.

Техническое ограничение потребления электрической энергии (мощности) в пределах величины разрешенной мощности активного энергетического комплекса обеспечивается посредством управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса.

25. Со дня выбора варианта оплаты услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности величина резервируемой максимальной мощности субъектов активного энергетического комплекса определяется в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", исходя из размера разрешенной мощности такого объекта активного энергетического комплекса.

26. В случае если субъект активного энергетического комплекса намерен выйти из состава участников активного энергетического комплекса, он обязан:

уведомить владельца объекта по производству электрической энергии, к распределительным устройствам которого присоединены принадлежащие такому потребителю энергопринимающие устройства, а также сетевую организацию, к электрическим сетям которой присоединен такой объект активного энергетического комплекса, не позднее чем за 90 дней до планируемой даты выхода;

в течение не более чем 90 дней со дня указанного уведомления провести мероприятия, необходимые для вывода из эксплуатации устройств и компонентов управляемого интеллектуального соединения активного энергетического комплекса, а также урегулировать отношения с субъектами электроэнергетики в целях обеспечения энергоснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств.

Приложение N 6

к Основным положениям

функционирования розничных рынков

электрической энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введено [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100212) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184) |  |

(форма)

|  |
| --- |
| АКТ  приема-передачи в эксплуатацию приборов учета |
| "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. N \_\_\_\_\_ |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата и время проведения передачи в эксплуатацию: | " |  | " |  | 20 |  | г. " |  | " часов " |  | " минут |

|  |  |
| --- | --- |
| Согласно настоящему акту |  |
|  | (наименование застройщика, ИНН) |
|  | |
| (фамилия, имя, отчество, должность представителя застройщика) | |

|  |  |
| --- | --- |
| передал, а |  |
|  | |
| (наименование гарантирующего поставщика, ИНН) | |
|  | |
| (фамилия, имя, отчество, должность представителя гарантирующего поставщика) | |
| принял следующее оборудование: | |

|  |
| --- |
| 1. Сведения о коллективных (общедомовых) приборах учета, установленных в многоквартирном доме (заполняются по каждому коллективному (общедомовому) прибору учета) |

|  |  |
| --- | --- |
| Адрес |  |
| Наименование |  |
| Место установки |  |
| Реквизиты акта допуска к эксплуатации |  |
| Реквизиты переданного паспорта прибора учета |  |

|  |
| --- |
| Информация о знаках визуального контроля (пломбах) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Место установки пломбы | Номер пломбы | Наименование организации, установившей пломбу |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

|  |
| --- |
| 2. Сведения об индивидуальных приборах учета, установленных в многоквартирном доме (при наличии) |

|  |  |
| --- | --- |
| Адрес |  |
| Наименование |  |
| Перечень |  |
| Места установки |  |
| Реквизиты акта допуска к эксплуатации |  |
| Перечень и реквизиты переданных паспортов приборов учета |  |

|  |
| --- |
| Информация о знаках визуального контроля (пломбах) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Место установки пломбы | Номер пломбы | Наименование организации, установившей пломбу |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

|  |
| --- |
| 3. Сведения об общих (для коммунальных квартир) приборах учета, установленных в многоквартирном доме (при наличии) |

|  |  |
| --- | --- |
| Адрес |  |
| Наименование |  |
| Перечень |  |
| Места установки |  |
| Реквизиты акта допуска к эксплуатации |  |
| Перечень и реквизиты переданных паспортов приборов учета |  |

|  |
| --- |
| Информация о знаках визуального контроля (пломбах) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Место установки пломбы | Номер пломбы | Наименование организации, установившей пломбу |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

|  |
| --- |
| 4. Сведения об измерительных трансформаторах тока (при наличии)  (заполняется по каждому измерительному трансформатору тока) |

|  |  |
| --- | --- |
| Адрес |  |
| Наименование |  |
| Место установки |  |
| Реквизиты акта допуска к эксплуатации |  |
| Реквизиты переданного паспорта измерительного трансформатора |  |

|  |
| --- |
| Информация о знаках визуального контроля (пломбах) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Место установки пломбы | Номер пломбы | Наименование организации, установившей пломбу |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

|  |
| --- |
| 5. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных и способе присоединения приборов учета к интеллектуальной системе учета гарантирующего поставщика (при наличии) |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Устройство сбора и передачи данных | Коммуникационное оборудование | Прочее (указать) |
| Место установки |  |  |  |
| Тип |  |  |  |
| Заводской номер |  |  |  |
| Перечень и реквизиты переданной документации |  |  |  |

|  |
| --- |
| 6. Прочее |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Представитель застройщика | | | | |
|  |  | / |  | / |
|  | (подпись) |  | (ф.и.о. представителя) |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Представитель гарантирующего поставщика | | | | |
|  |  | / |  | / |
|  | (подпись) |  | (ф.и.о. представителя) |  |

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 4 мая 2012 г. N 442

ПРАВИЛА

ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100255),  от 26.08.2013 [N 737](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347569&dst=100067), от 06.03.2015 [N 201](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492086&dst=100175), от 26.12.2016 [N 1498](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=210188&dst=100641),  от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100135), от 10.11.2017 [N 1351](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397753&dst=100030), от 26.07.2018 [N 875](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=351860&dst=100019),  от 13.08.2018 [N 937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101208), от 17.09.2018 [N 1096](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100072), от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100202),  от 02.03.2019 [N 227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319480&dst=100005), от 21.03.2020 [N 320](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100104), от 27.05.2023 [N 825](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100023),  от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100340), от 07.09.2024 [N 1227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080), от 01.11.2024 [N 1479](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100031),  от 27.12.2024 [N 1937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100063)) |  |

I. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают основы регулирования отношений, связанных с введением полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителями электрической энергии (мощности) - участниками оптового и розничных рынков электрической энергии (далее - потребители).

Со дня вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100010) Правительства Российской Федерации от 21 марта 2020 г. N 320 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования активных энергетических комплексов" по 31 декабря 2030 г. настоящие Правила применяются, если иное не установлено [приложением N 5](#P4622) к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100104) Правительства РФ от 21.03.2020 N 320)

Настоящие Правила также устанавливают особенности введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами, используемыми в целях осуществления майнинга цифровой валюты (в том числе участия в майнинг-пулах) и (или) деятельности оператора майнинговой инфраструктуры, в случаях:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100032) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

осуществления потребителем майнинга цифровой валюты и (или) деятельности оператора майнинговой инфраструктуры без включения в реестр лиц, осуществляющих майнинг цифровой валюты, или реестр операторов майнинговой инфраструктуры;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100034) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

осуществления потребителем майнинга цифровой валюты и (или) деятельности оператора майнинговой инфраструктуры:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100035) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

в субъектах Российской Федерации или на отдельных их территориях, на которых Правительством Российской Федерации в соответствии с [частью 12 статьи 14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483154&dst=134) Федерального закона "О цифровых финансовых активах, цифровой валюте и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" установлен запрет на осуществление майнинга цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пуле);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100036) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

на территориях, в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов в соответствии с [пунктом 101](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=101989) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100037) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

(п. 1 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100136) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

1(1). В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

"ограничение режима потребления" - полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики потребителя, в том числе уровня потребления электрической энергии, осуществляемое в порядке и в случаях, которые определяются настоящими Правилами;

"частичное ограничение режима потребления" - ограничение режима потребления, вводимое в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики и предполагающее сокращение объема подачи электрической энергии (мощности) потребителю до уровня, определенного в соответствии с настоящими Правилами;

"полное ограничение режима потребления" - ограничение режима потребления, предполагающее прекращение подачи электрической энергии (мощности) потребителю в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления которыми подлежит введению в соответствии с настоящими Правилами;

"самостоятельное ограничение режима потребления" - осуществление полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителем самостоятельно в его энергопринимающих устройствах и (или) на его объектах электроэнергетики любым способом;

"инициатор введения ограничения" - лицо, по инициативе которого в соответствии с настоящими Правилами вводится ограничение режима потребления;

"исполнитель" - сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии в точке, точках поставки, сформированных в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых требуется введение ограничения режима потребления, в том числе в случае, когда энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства;

"субисполнитель" - сетевая организация либо иное лицо, включая садоводческие и огороднические некоммерческие товарищества, которые не оказывают услуг по передаче электрической энергии и к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления которыми подлежит введению в соответствии с настоящими Правилами;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.11.2017 [N 1351](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397753&dst=100031), от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100203))

"потребители, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям" - потребители, которые относятся к категориям потребителей согласно [приложению](#P5557).

Иные понятия, используемые в настоящих Правилах, имеют значения, определенные законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

(п. 1(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100138) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

1(2). Субисполнитель осуществляет действия по введению ограничения режима потребления в соответствии с требованиями настоящих Правил, установленными для исполнителя, с учетом особенностей, предусмотренных настоящими Правилами.

В случае если в соответствии с настоящими Правилами ограничение режима потребления вводится по инициативе сетевой организации, оказывающей потребителю услуги по передаче электрической энергии в соответствующей точке, точках поставки, эта сетевая организация не направляет исполнителю уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления.

В случае если в соответствии с настоящими Правилами ограничение режима потребления вводится по инициативе сетевой организации либо иного лица, которые не оказывают услуг по передаче электрической энергии и к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, направление субисполнителю уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления не осуществляется.

Порядок взаимодействия исполнителя и субисполнителя, непосредственно осуществляющего введение ограничения режима потребления, аналогичен порядку взаимодействия инициатора введения ограничения и исполнителя, предусмотренному настоящими Правилами, если иное не установлено настоящими Правилами. Исполнитель и субисполнитель вправе детализировать порядок своего взаимодействия при введении ограничения режима потребления в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии или в соглашении о взаимодействии между ними.

(п. 1(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100149) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

2. Ограничение режима потребления вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;

б) нарушение потребителем своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:

неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, если это привело к образованию задолженности потребителя перед сетевой организацией по основному обязательству, возникшему из договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе обязательству по предварительной оплате таких услуг;

неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101209) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства потребителя), вызванное подключением потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

возникновение у граждан, ведущих садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, задолженности по оплате электрической энергии по договору энергоснабжения или перед садоводческим или огородническим некоммерческим товариществом ввиду неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате части стоимости электрической энергии, потребленной при использовании имущества общего пользования садоводческого или огороднического некоммерческого товарищества, и части потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих садоводческому или огородническому некоммерческому товариществу;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100204) Правительства РФ от 21.12.2018 N 1622)

в) прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии;

г) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

д) выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено гарантирующим поставщиком, заключившим с этим потребителем в случаях, предусмотренных [Основными положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=223704&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения), договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

е) поступление от потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

ж) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;

з) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

з(1)) приостановление функционирования объекта электроэнергетики в качестве меры, обусловленной развитием чрезвычайной ситуации и направленной на защиту населения и территорий от чрезвычайной ситуации, создание необходимых условий для предупреждения и ликвидации чрезвычайной ситуации и минимизации ее негативного воздействия;

(пп. "з(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100025) Правительства РФ от 27.05.2023 N 825)

и) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления;

к) неисполнение потребителем принятого Правительством Российской Федерации решения о запрете на осуществление майнинга цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пулах) в отдельных субъектах Российской Федерации или на отдельных их территориях;

(пп. "к" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100038) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

л) получение уведомления об осуществлении потребителем майнинга цифровой валюты и (или) деятельности оператора майнинговой инфраструктуры без включения в реестр лиц, осуществляющих майнинг цифровой валюты, или реестр операторов майнинговой инфраструктуры.

(пп. "л" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100040) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

(п. 2 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100153) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

3. Ограничение режима потребления, за исключением вводимого в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпунктах "з"](#P5016) - ["и" пункта 2](#P5019) настоящих Правил, должно применяться индивидуально в отношении каждого потребителя при условии соблюдения прав и законных интересов иных потребителей, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к тем же объектам электросетевого хозяйства сетевой организации или иного лица, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, в отношении которых вводится ограничение режима потребления, либо к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики этого потребителя.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100027) Правительства РФ от 27.05.2023 N 825)

В случае если введение ограничения режима потребления в отношении лица, владеющего энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, это лицо обязано обеспечить переток электрической энергии таким потребителям в объеме их потребления.

Ограничение режима потребления энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, в отношении которых предоставлено обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [абзацах втором](#P5004) и [третьем подпункта "б" пункта 2](#P5005) настоящих Правил, не вводится до прекращения действия предоставленного обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

В случае если в результате введения в соответствии с [разделом II](#P5037) настоящих Правил ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, используемых для производства и (или) поставки товаров (работ, услуг), прекращается производство и (или) поставка таких товаров (работ, услуг), ответственность перед потребителями этих товаров (работ, услуг) несет в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, собственник или иной законный владелец указанных устройств и (или) объектов, за исключением случаев:

когда такое ограничение режима потребления признано в установленном порядке незаконным;

когда такое ограничение режима потребления признано инициатором введения ограничения необоснованным;

совершения исполнителем (субисполнителем) действий по введению ограничения режима потребления в нарушение настоящих Правил, если это выразилось в досрочном введении такого ограничения либо во введении частичного ограничения режима потребления до уровня, величина которого менее величины, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления.

(п. 3 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100168) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

3(1). Уровни технологической и аварийной брони при введении ограничения режима потребления в соответствии с требованиями [разделов II](#P5037) и [IV](#P5438) настоящих Правил учитываются в случаях и порядке, которые установлены настоящими Правилами.

(п. 3(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100175) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

II. Порядок ограничения режима потребления

по обстоятельствам, не связанным с необходимостью

проведения ремонтных работ на объектах электроэнергетики,

с возникновением (угрозой возникновения) аварийных

электроэнергетических режимов или с приостановлением

функционирования объекта электроэнергетики в качестве

меры, обусловленной развитием чрезвычайной ситуации

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100028) Правительства РФ от 27.05.2023 N 825)

4. Ограничение режима потребления вводится по инициативе:

а) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке), с которым заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), - в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [абзацах втором](#P5004) и [четвертом подпункта "б" пункта 2](#P5006) настоящих Правил;

б) гарантирующего поставщика, с которым заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности, - в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "д" пункта 2](#P5013) настоящих Правил;

в) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), выявившего факт бездоговорного потребления электрической энергии, - в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "г" пункта 2](#P5012) настоящих Правил, и если сетевая организация не присутствовала при проведении указанным лицом проверки, в результате которой выявлено бездоговорное потребление;

в(1)) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), с которым заключен договор энергоснабжения, либо садоводческого или огороднического некоммерческого товарищества - в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [абзаце шестом подпункта "б" пункта 2](#P5009) настоящих Правил;

(пп. "в(1)" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397753&dst=100034) Правительства РФ от 10.11.2017 N 1351; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100206) Правительства РФ от 21.12.2018 N 1622)

г) сетевой организации, оказывающей потребителю услуги по передаче электрической энергии в точке, точках поставки, сформированных в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых требуется введение ограничения режима потребления, - в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [абзацах третьем](#P5005), [четвертом](#P5006) и [пятом подпункта "б"](#P5008) и [подпункте "в" пункта 2](#P5011) настоящих Правил;

д) сетевой организации либо иного лица, к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии, либо сетевой организации, которая в соответствии с Основными положениями обязана принимать меры по сокращению уровня или прекращению потребления электрической энергии, - в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "г" пункта 2](#P5012) настоящих Правил;

е) сетевой организации либо иного лица, к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, - в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпунктах "а"](#P5002), ["ж"](#P5015), ["к"](#P5020) и ["л" пункта 2](#P5022) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100041) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

ж) потребителя, у которого отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления, - в связи с наступлением обстоятельства, указанного в [подпункте "е" пункта 2](#P5014) настоящих Правил.

(п. 4 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100178) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

5. Частичное ограничение режима потребления вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителей, имеющих в отношении этих устройств и (или) объектов составленный и согласованный в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке акт согласования технологической и (или) аварийной брони, при этом в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпунктах "д"](#P5013), ["ж"](#P5015), ["к"](#P5020) и ["л" пункта 2](#P5022) настоящих Правил, частичное ограничение режима потребления не вводится.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100042) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

В связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "а"](#P5002), [абзацах четвертом](#P5006) и [пятом подпункта "б"](#P5008), [подпунктах "в"](#P5011), ["г"](#P5012) и ["е" пункта 2](#P5014) настоящих Правил, частичное ограничение режима потребления вводится с учетом особенностей, предусмотренных [пунктами 22](#P5347) - [24](#P5359) и [26](#P5372) настоящих Правил.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, ограничение режима потребления до уровня аварийной брони в случаях, предусмотренных [подпунктами "а"](#P5002) - ["ж" пункта 2](#P5015) настоящих Правил, не вводится.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указана величина технологической брони, вводится частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, указанного в данном акте, не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления о введении ограничения режима потребления.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который имеет в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указаны уровни технологической и аварийной брони, частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони, указанного в данном акте, вводится по истечении 5 дней (если иной срок не установлен актом согласования технологической и (или) аварийной брони) после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который имеет в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором не указан уровень технологической брони, частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони, указанного в данном акте, вводится не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления такого потребителя о введении ограничения режима потребления.

В случае если введение частичного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики лица, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, в отношении такого лица вводится частичное ограничение режима потребления в соответствии с настоящим пунктом до уровня, определенного инициатором введения ограничения для каждого часа путем суммирования следующих величин:

предельный объем потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час, определяемый путем умножения максимальной мощности энергопринимающих устройств таких потребителей на один час;

величина потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства лица, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления (указанная величина определяется как максимум из величины, соответствующей 3 процентам предельного объема потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час, и величины, которая является наименьшей из величины, рассчитанной в соответствии с актом уполномоченного федерального органа исполнительной власти, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям данного лица, и величины в размере 10 процентов предельного объема потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час);

уровень технологической или аварийной брони, умноженный на один час.

Исполнитель (субисполнитель) обязан ввести частичное ограничение режима потребления со своих объектов электросетевого хозяйства.

В связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "б" пункта 2](#P5003) настоящих Правил, частичное ограничение режима потребления вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых заключен соответствующий договор, по всем точкам поставки, указанным в этом договоре, а в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "в" пункта 2](#P5011) настоящих Правил, - по всем точкам поставки, указанным в договоре, прекращение обязательств по которому явилось основанием для введения этого ограничения.

(п. 5 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100187) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

6. В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, имеющего в отношении указанных устройств и (или) объектов составленный и согласованный в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указан уровень технологической брони, и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, вводится полное ограничение режима потребления по истечении 5 дней (если иной срок не установлен актом согласования технологической и (или) аварийной брони) после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, полное ограничение режима потребления вводится в течение одного рабочего дня после дня получения исполнителем (субисполнителем) от указанного потребителя уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления, предусмотренного [пунктом 16(1)](#P5266) настоящих Правил.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, не имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акта согласования технологической и (или) аварийной брони и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, вводится полное ограничение режима потребления не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления указанного потребителя о введении полного ограничения режима потребления.

В связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "а"](#P5002), [абзацах четвертом](#P5006) и [пятом подпункта "б"](#P5008), [подпунктах "в"](#P5011) - ["ж" пункта 2](#P5015) настоящих Правил, полное ограничение режима потребления вводится с учетом особенностей, предусмотренных [пунктами 22](#P5347) - [27](#P5376) настоящих Правил.

В случае если введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики лица, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, то при введении полного ограничения режима потребления в отношении указанных устройств и (или) объектов должен быть обеспечен уровень потребления электрической энергии иных потребителей, определенный инициатором введения ограничения для каждого часа путем суммирования следующих величин:

предельный объем потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час, определяемый путем умножения максимальной мощности энергопринимающих устройств таких потребителей на один час;

величина потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства лица, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления (указанная величина определяется как максимум из величины, соответствующей 3 процентам предельного объема потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час, и величины, которая является наименьшей из величины, рассчитанной в соответствии с актом уполномоченного федерального органа исполнительной власти, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям данного лица, и величины в размере 10 процентов предельного объема потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час).

Исполнитель (субисполнитель) обязан ввести полное ограничение режима потребления со своих объектов электросетевого хозяйства.

В связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "б" пункта 2](#P5003) настоящих Правил, полное ограничение режима потребления вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых заключен соответствующий договор, по всем точкам поставки, указанным в этом договоре, а в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "в" пункта 2](#P5011) настоящих Правил, - по всем точкам поставки, указанным в договоре, прекращение обязательств по которому явилось основанием для введения этого ограничения. При этом по точкам поставки, в которых исполняются обязательства в целях поставки электрической энергии иным лицам, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики потребителя, в отношении которого вводится ограничение режима потребления, это ограничение вводится с учетом уровня потребления электрической энергии указанных лиц, который должен быть обеспечен при введении полного ограничения и определяется в соответствии с настоящим пунктом.

В связи с наступлением обстоятельств, предусмотренных [подпунктом "д" пункта 2](#P5013) настоящих Правил, полное ограничение режима потребления вводится по всем точкам поставки, указанным в договоре, в связи с исполнением обязательств по которому гарантирующим поставщиком выявлено ненадлежащее технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя.

В связи с выявлением обстоятельств, указанных в [подпунктах "к"](#P5020) и ["л" пункта 2](#P5022) настоящих Правил, полное ограничение режима потребления вводится с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 27(1)](#P5382) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100044) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

(п. 6 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100199) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

7. Потребитель, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления, обязан осуществить самостоятельно полное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату, которая указана в уведомлении об ограничении режима потребления, а если это ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в день, следующий за датой, в которую этим потребителем в соответствии с [пунктом 16(1)](#P5266) настоящих Правил должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления.

В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя вводится частичное ограничение режима потребления, этот потребитель обязан осуществить самостоятельно частичное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату и до уровня, которые указаны в уведомлении об ограничении режима потребления.

Самостоятельное ограничение режима потребления должно быть осуществлено до 12 часов дня, соответствующего дате, указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления, а если полное ограничение режима потребления вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, - до 12 часов дня, следующего за датой, в которую этим потребителем в соответствии с [пунктом 16(1)](#P5266) настоящих Правил должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления.

Введение соответствующего ограничения режима потребления исполнителем (субисполнителем) со своих объектов электросетевого хозяйства не отменяет обязанности потребителя выполнить требование о самостоятельном ограничении режима потребления.

Инициатор введения ограничения и исполнитель (субисполнитель) вправе присутствовать при осуществлении потребителем самостоятельного ограничения режима потребления и снять показания приборов учета потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления.

(п. 7 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100209) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

7(1). Инициатор введения ограничения (исполнитель, субисполнитель), присутствующий при осуществлении потребителем самостоятельного ограничения режима потребления, вправе зафиксировать показания приборов учета и (или) выполнение (невыполнение) потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления посредством составления акта о введении ограничения режима потребления, в котором указывается следующая информация:

полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, ее адрес, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет в налоговом органе в соответствии с информацией, содержащейся в едином государственном реестре юридических лиц;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика в соответствии со сведениями, содержащимися в едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

фамилия, имя, отчество (при наличии) и паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

основание введения ограничения режима потребления;

описание точки поставки потребителя, сформированной в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых вводится ограничение режима потребления, либо перечень точек поставки, если указанных точек 2 и более;

тип ограничения режима потребления (частичное или полное);

место, дата и время составления акта;

уровень частичного ограничения режима потребления - если в отношении потребителя вводится частичное ограничение режима потребления;

уровень потребления иных лиц, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики потребителя, в отношении которого вводится полное ограничение режима потребления, - если введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям;

технические мероприятия на объектах электроэнергетики потребителя, посредством которых осуществлено введение ограничения режима потребления, с указанием места установки отключенных коммутационных аппаратов (при наличии);

номера, место установки и показания приборов учета, используемых в соответствии с [пунктом 12(1)](#P5189) настоящих Правил для контроля соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления, на дату и время составления акта;

обстоятельства, свидетельствующие о невыполнении потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления, - если данное требование не было выполнено;

фамилия, имя и отчество (при наличии) лица, уполномоченного на подписание акта от имени потребителя.

Потребитель, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления, обязан в даты, на которые этим потребителем должно быть осуществлено самостоятельно частичное и (или) полное ограничение режима потребления, обеспечить доступ к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики и приборам учета указанным в настоящем пункте лицам.

(п. 7(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100214) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

7(2). В случае необеспечения исполнителю (субисполнителю, инициатору введения ограничения) потребителем доступа к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики, приборам учета при осуществлении этим потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления исполнитель (субисполнитель, инициатор введения ограничения) составляет акт о необеспечении доступа, в котором указываются:

а) полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, ее адрес, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет в налоговом органе в соответствии с информацией, содержащейся в едином государственном реестре юридических лиц;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

б) фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика в соответствии со сведениями, содержащимися в едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

в) фамилия, имя, отчество (при наличии) и паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

г) место, дата и время составления акта о необеспечении доступа;

д) место нахождения энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики, места установки приборов учета;

е) основания введения ограничения режима потребления;

ж) причины необеспечения доступа (если эти причины были заявлены потребителем);

з) фамилия, имя и отчество (при наличии) лица, уполномоченного на подписание акта от имени потребителя.

(п. 7(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100230) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

8. Уведомление потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется способом, определенным договором энергоснабжения, договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в соответствующем договоре для направления потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления, посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в соответствующем договоре для направления потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления, посредством публикации на официальном сайте инициатора введения ограничения в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет"), зарегистрированном в качестве средства массовой информации, посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а если указанными договорами ни один из данных способов не определен, посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

В случае если иное не предусмотрено договором энергоснабжения, договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии, уведомление потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в соответствующем договоре, считается доставленным, а потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что инициатор введения ограничения направил потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

В случае если иное не предусмотрено договором энергоснабжения, договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии, уведомление потребителя о введении ограничения режима потребления, направленное по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи, считается доставленным, а потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного уведомления при условии, что инициатор введения ограничения направил потребителю повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления.

В случае уведомления потребителя о введении ограничения режима потребления посредством публикации на официальном сайте инициатора введения ограничения в сети "Интернет" или посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день публикации соответствующего уведомления.

Дата уведомления потребителя о введении ограничения режима потребления определяется в соответствии с настоящими Правилами, если соответствующим договором не определена дата, с которой потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления.

Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного до уровня аварийной брони ограничения режима потребления отдельное уведомление не направляется.

(п. 8 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100239) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

8(1). Уведомление о введении ограничения режима потребления, направляемое потребителю, не отнесенному к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, должно содержать следующую информацию:

а) наименование потребителя;

б) описание точки поставки, сформированной в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых вводится ограничение режима потребления, либо перечень точек поставки, если указанных точек 2 и более;

в) основание введения ограничения режима потребления;

г) размер задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и требование о ее погашении;

д) дата введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони - если у потребителя имеется акт согласования технологической и (или) аварийной брони с указанным в нем уровнем технологической брони;

е) уровень технологической брони потребителя - если у потребителя имеется акт согласования технологической и (или) аварийной брони с указанным в нем уровнем технологической брони;

ж) дата введения полного ограничения режима потребления;

з) уровень, до которого исполнитель (субисполнитель) обязан ввести ограничение режима потребления, - если введение полного ограничения режима потребления в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям;

и) требование к потребителю о самостоятельном ограничении режима потребления независимо от действий исполнителя (субисполнителя), а также указание на последствия невыполнения указанного требования.

(п. 8(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100246) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

8(2). Уведомление о введении ограничения режима потребления, направляемое потребителю, отнесенному к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, дополнительно к информации, указанной в [пункте 8(1)](#P5128) настоящих Правил, должно содержать следующую информацию:

а) дата введения частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони - если у потребителя имеется акт согласования технологической и (или) аварийной брони с указанным в нем уровнем аварийной брони;

б) уровень аварийной брони потребителя - если у потребителя имеется акт согласования технологической и (или) аварийной брони с указанным в нем уровнем аварийной брони;

в) информация о том, что полное ограничение режима потребления в отношении потребителя будет введено в течение одного рабочего дня после дня получения исполнителем (субисполнителем) от него уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

(п. 8(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100257) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

8(3). В случае если уведомление потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется посредством направления смс-сообщения, инициатор введения ограничения вправе разместить указанную в [пунктах 8(1)](#P5128) и [8(2)](#P5139) настоящих Правил информацию (за исключением информации о размере задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и датах введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони, частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони и полного ограничения режима потребления) на своем официальном сайте в сети "Интернет".

В этом случае в уведомление, направляемое в виде смс-сообщения, включается ссылка на соответствующую страницу официального сайта инициатора введения ограничения, на которой размещена указанная информация, а также указанная в [пунктах 8(1)](#P5128) и [8(2)](#P5139) настоящих Правил информация, не размещенная на официальном сайте инициатора введения ограничения.

(п. 8(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100261) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

9. Уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления, направляемое исполнителю (субисполнителю) инициатором введения ограничения, должно содержать следующую информацию:

основание введения ограничения режима потребления;

информация об уведомлении потребителя о введении ограничения режима потребления, а в случаях, предусмотренных [пунктом 10](#P5158) настоящих Правил, также информация об уведомлении уполномоченного органа субъекта Российской Федерации и федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;

информация о способе уведомления потребителя о введении ограничения режима потребления, определенном в соответствии с [пунктом 8](#P5121) настоящих Правил, с указанием контактной информации потребителя;

вся информация, содержащаяся в уведомлении потребителя о введении ограничения режима потребления.

Инициатор введения ограничения режима потребления вправе включить в уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления любую дополнительную информацию, необходимую, по его мнению, для обеспечения своевременного введения ограничения режима потребления.

В случае если ограничение режима потребления вводится в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "б" пункта 2](#P5003) настоящих Правил, и инициатором введения ограничения режима потребления является энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, к уведомлению о необходимости введения ограничения режима потребления прилагается выписка из договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), нарушение потребителем обязательств по которому послужило основанием для введения ограничения, содержащая сведения о наличии договорных отношений между инициатором введения ограничения и потребителем, о реквизитах лица, выступающего потребителем по этому договору, а также перечень точек поставки, в которых энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией по данному договору исполняются обязательства по продаже (поставке) электрической энергии (мощности).

(п. 9 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100263) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

9(1). Все уведомления, подлежащие направлению в соответствии с настоящими Правилами инициатору введения ограничения, исполнителю, субисполнителю, направляются способом, определенным договором об оказании услуг по передаче электрической энергии или иным соглашением сторон об информационном взаимодействии, а в случае отсутствия такого договора или соглашения - способом, позволяющим подтвердить доставку уведомления.

Указанные уведомления могут быть направлены по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи, если такой способ направления уведомлений позволяет подтвердить получение указанных уведомлений соответственно инициатором введения ограничения, исполнителем или субисполнителем.

(п. 9(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100271) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

10. В целях введения ограничения режима потребления инициатор введения ограничения обязан:

а) направить потребителю уведомление о введении ограничения режима потребления;

б) направить исполнителю (в предусмотренных настоящими Правилами случаях - субисполнителю) уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления. По получении уведомления исполнитель обязан направить уведомление или его копию субисполнителю в течение одного рабочего дня после дня его получения. Если ограничение режима потребления вводится по инициативе сетевой организации, она обязана направить аналогичное уведомление лицу, с которым таким потребителем заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), при условии, что обязательства по этому договору не прекращены на дату уведомления потребителя о введении ограничения режима потребления;

в) одновременно с направлением уведомления потребителю направить информацию о введении ограничения режима потребления в уполномоченный орган субъекта Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям, если ограничение режима потребления вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, имеющего в отношении указанных устройств и (или) объектов составленный и согласованный в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке акт согласования технологической и (или) аварийной брони, и (или) потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям.

(п. 10 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100274) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

10(1). Введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, до получения от него исполнителем (субисполнителем) уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления не допускается.

(п. 10(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100279) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

11. Исполнитель (субисполнитель) при введении ограничения режима потребления со своих объектов электросетевого хозяйства или через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям исполнителя (субисполнителя), составляет акт о введении ограничения режима потребления, содержащий следующую информацию:

а) полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, ее адрес, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет в налоговом органе в соответствии с информацией, содержащейся в едином государственном реестре юридических лиц;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

б) фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика в соответствии со сведениями, содержащимися в едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

в) фамилия, имя, отчество (при наличии) и паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

г) основание введения ограничения режима потребления;

д) описание точки поставки, сформированной в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых вводится ограничение режима потребления, либо перечень точек поставки, если указанных точек 2 и более;

е) тип ограничения режима потребления (частичное или полное);

ж) место, дата и время составления акта;

з) дата и время введения ограничения режима потребления;

и) уровень частичного ограничения режима потребления - если в отношении потребителя вводится частичное ограничение режима потребления;

к) уровень потребления иных лиц, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики потребителя, в отношении которого вводится полное ограничение режима потребления, - если введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям;

л) адрес, по которому производятся действия по введению ограничения режима потребления;

м) технические мероприятия на объектах электросетевого хозяйства исполнителя (субисполнителя), посредством которых введено ограничение режима потребления, с указанием места установки отключенных коммутационных аппаратов (при их наличии);

н) номера, место установки и показания приборов учета, используемых в соответствии с [пунктом 12(1)](#P5189) настоящих Правил для контроля соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления, на дату и время введения ограничения режима потребления;

о) фамилия, имя и отчество (при наличии) лица, уполномоченного на подписание акта от имени потребителя;

п) причины, по которым ограничение режима потребления не было введено, - если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя ограничение режима потребления не было введено.

(п. 11 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100281) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

12. Инициатор введения ограничения и исполнитель (субисполнитель) вправе осуществлять контроль соблюдения потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления.

Исполнитель (субисполнитель) обязан осуществлять контроль соблюдения потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, если данное ограничение режима потребления осуществлено потребителем самостоятельно и не вводилось с объектов электросетевого хозяйства исполнителя (субисполнителя).

Контроль соблюдения потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления осуществляется путем проведения проверок введенного ограничения режима потребления.

В случае если исполнитель (субисполнитель) обязан осуществлять указанный контроль, проверки введенного ограничения режима потребления должны проводиться исполнителем (субисполнителем) не реже чем один раз в 30 дней, при этом первая проверка осуществляется в срок, не превышающий 10 дней после дня введения полного ограничения режима потребления, указанного в уведомлении о введении ограничения режима потребления.

(п. 12 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100298) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

12(1). Контроль соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления осуществляется путем проверки показаний прибора учета, которым оснащены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя и который расположен в границах балансовой принадлежности этого потребителя.

В случае если в отношении точки поставки установлены и введены в эксплуатацию в соответствии с Основными положениями интервальный и интегральный приборы учета, для контроля введенного ограничения режима потребления используется интервальный прибор учета.

В случае если в отношении точки поставки установлен и введен в эксплуатацию в соответствии с Основными положениями только интегральный прибор учета, на основании показаний которого осуществляется контроль соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления, почасовой объем потребления электрической энергии рассчитывается путем равномерного распределения количества электрической энергии, определенного по показаниям этого прибора учета за период с даты и времени составления акта о введении ограничения режима потребления или даты и времени предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления до даты и времени текущей проверки, по часам суток в указанном периоде.

(п. 12(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100302) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

12(2). Нарушение введенного ограничения режима потребления и (или) невыполнение требования о самостоятельном ограничении режима потребления фиксируется, если в результате проверки показаний прибора учета выявлено, что количество электрической энергии, потребленной в какой-либо час за период с даты и времени введения ограничения режима потребления (даты и времени составления акта о введении ограничения режима потребления исполнителем (субисполнителем) или инициатором введения ограничения в порядке, предусмотренном [пунктом 7(1)](#P5091) настоящих Правил) или даты и времени предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления до даты и времени текущей проверки, превышает величину, которая указана в уведомлении о введении ограничения режима потребления.

При осуществлении контроля соблюдения потребителем введенного полного ограничения режима потребления нарушение введенного ограничения режима потребления и (или) невыполнение требования о самостоятельном ограничении режима потребления фиксируется:

в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, введение полного ограничения режима потребления которыми может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным лицам, - если в результате проверки показаний прибора учета выявлено, что количество электрической энергии, потребленной в какой-либо час за период с даты и времени введения ограничения режима потребления (даты и времени составления акта о введении ограничения режима потребления исполнителем (субисполнителем) или инициатором введения ограничения в порядке, предусмотренном [пунктом 7(1)](#P5091) настоящих Правил) или даты и времени предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления до даты и времени текущей проверки, превышает величину, которая указана в уведомлении о введении ограничения режима потребления;

в отношении иных потребителей - если из показаний прибора учета на дату и время проведения проверки введенного ограничения режима потребления и показаний прибора учета, снятых на дату и время введения полного ограничения режима потребления (дату и время составления акта о введении ограничения режима потребления исполнителем (субисполнителем) или инициатором введения ограничения в порядке, предусмотренном [пунктом 7(1)](#P5091) настоящих Правил) или дату и время предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления, следует потребление электрической энергии потребителем, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого введено полное ограничение режима потребления.

(п. 12(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100306) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

12(3). Нарушение введенного ограничения режима потребления и (или) невыполнение требования о самостоятельном ограничении режима потребления помимо способа, предполагающего проверку показаний приборов учета, может быть выявлено в результате применения иных способов контроля соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления (в том числе контроля мощности), которыми подтверждается потребление электрической энергии потребителем, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого введено полное ограничение режима потребления, или превышение потребителем в какой-либо час за период с даты и времени введения ограничения режима потребления (даты и времени составления акта о введении ограничения режима потребления исполнителем (субисполнителем) или инициатором введения ограничения в порядке, предусмотренном [пунктом 7(1)](#P5091) настоящих Правил) или даты и времени предыдущей контрольной проверки введенного ограничения режима потребления до даты и времени текущей проверки соответственно величины, рассчитанной в соответствии с [пунктами 5](#P5058) и [6](#P5072) настоящих Правил.

(п. 12(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100310) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

12(4). По итогам осуществления проверки введенного ограничения режима потребления исполнителем (субисполнителем), инициатором введения ограничения составляется акт, содержащий следующую информацию:

а) полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, ее адрес, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет в налоговом органе в соответствии с информацией, содержащейся в едином государственном реестре юридических лиц;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

б) фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика в соответствии со сведениями, содержащимися в едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

в) фамилия, имя, отчество (при наличии) и паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

г) место, дата и время составления акта;

д) основание введения ограничения режима потребления;

е) описание точки поставки, сформированной в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых вводилось ограничение режима потребления, либо перечень точек поставки, если указанных точек 2 и более;

ж) тип введенного в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя ограничения режима потребления (частичное или полное);

з) уровень частичного ограничения режима потребления - если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя введено частичное ограничение режима потребления;

и) уровень потребления иных лиц, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики потребителя, в отношении которых вводится полное ограничение режима потребления, - если введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям;

к) адрес, по которому были произведены действия по введению ограничения режима потребления;

л) дата и время осуществления проверки введенного ограничения режима потребления;

м) номера, место установки и показания приборов учета на дату и время составления акта о введении ограничения режима потребления или дату и время предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления;

н) данные о почасовом объеме потребления электрической энергии за период с даты и времени введения ограничения режима потребления или даты предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления, либо расчет почасового объема потребления электрической энергии за указанный период (если прибор учета является интегральным), либо указание на отсутствие потребления электрической энергии за указанный период;

о) выводы о нарушении или об отсутствии нарушения потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления либо о выполнении или невыполнении потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления;

п) сведения, на основании которых был сделан вывод о нарушении потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления либо о невыполнении потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления, - если нарушение выявлено одним из способов, предусмотренных [пунктом 12(3)](#P5198) настоящих Правил;

р) фамилия, имя и отчество (при наличии) лица, уполномоченного на подписание акта от имени потребителя.

(п. 12(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100311) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

12(5). В случае если для проведения проверки введенного ограничения режима потребления исполнителю (субисполнителю), инициатору введения ограничения требуется доступ к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики потребителя, в границах которых установлен прибор учета, используемый в соответствии с [пунктом 12(1)](#P5189) настоящих Правил для контроля соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления, исполнитель (субисполнитель), инициатор введения ограничения не менее чем за один рабочий день до даты проведения проверки введенного ограничения режима потребления направляет потребителю способом, предусмотренным [пунктом 8](#P5121) настоящих Правил, уведомление о необходимости обеспечения доступа, содержащее дату и время проведения проверки введенного ограничения режима потребления, а также информацию о последствиях необеспечения такого доступа.

Потребитель обязан в день и время, указанные в уведомлении, обеспечить соответствующим лицам доступ к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики, в границах которых установлен прибор учета, используемый в соответствии с [пунктом 12(1)](#P5189) настоящих Правил для контроля соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления.

В случае необеспечения такого доступа в день и время, указанные в уведомлении, исполнитель (субисполнитель), инициатор введения ограничения составляет предусмотренный [пунктом 7(2)](#P5109) настоящих Правил акт о необеспечении доступа.

(п. 12(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100328) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

13. Акт о введении ограничения режима потребления, акт о необеспечении доступа и акт проверки введенного ограничения режима потребления составляются в 3 экземплярах (в 4 экземплярах - если введение ограничения режима потребления осуществляется субисполнителем).

Соответствующий акт подписывается заинтересованными лицами, присутствующими при его составлении. В случае отказа потребителя от подписания акта, а также в случае отсутствия потребителя при составлении акта в акте делается запись об этом с указанием причин (при наличии такой информации). При этом акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц, которые своей подписью подтверждают достоверность информации, содержащейся в акте, о чем собственноручно выполняют соответствующую запись в акте. Указанные незаинтересованные лица вправе уточнить в акте, достоверность какой именно информации они подтверждают, при этом к информации, достоверность которой подтверждается указанными лицами, не могут быть отнесены выводы о нарушении потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления, а также выводы о невыполнении потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления.

При составлении акта в присутствии 2 незаинтересованных лиц в акте указываются в отношении каждого из них фамилия, имя и отчество (при наличии), фактическое место жительства, паспортные данные либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также телефон этого лица.

Присутствующим при составлении акта заинтересованным лицам - инициатору введения ограничения, исполнителю (если акт составляется субисполнителем) и потребителю - вручается по одному экземпляру акта. В случае отсутствия при составлении акта заинтересованных лиц (инициатора введения ограничения, исполнителя, потребителя) указанный акт направляется исполнителем (субисполнителем) в течение одного рабочего дня после дня его подписания отсутствовавшим при его составлении лицам.

В случае если ограничение режима потребления вводится по инициативе сетевой организации, указанная сетевая организация (субисполнитель) в течение одного рабочего дня после дня подписания акта также направляет один экземпляр акта лицу, с которым потребителем, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится или введено ограничение режима потребления, заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), - при наличии этого договора.

В случае если акт был составлен инициатором введения ограничения, направление акта заинтересованным лицам, не присутствовавшим при его составлении, осуществляет инициатор введения ограничения.

(п. 13 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100331) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

14. В случае если введение ограничения режима потребления в порядке, установленном настоящим разделом, требует изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, находящихся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, исполнитель (субисполнитель) обязан согласовать необходимое изменение с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Согласование изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых вводится ограничение режима потребления, осуществляется в порядке, установленном настоящим пунктом, с соблюдением требований, предусмотренных правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

В этих целях исполнитель (субисполнитель) направляет субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике диспетчерскую заявку на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - диспетчерская заявка), которое должно начаться с даты, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления (в уведомлении о введении ограничения режима потребления, направленном потребителю, если направление исполнителю (субисполнителю) уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления не осуществляется в соответствии с [пунктом 1(2)](#P4996) настоящих Правил). Диспетчерская заявка подается в соответствующий диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в порядке и в сроки, которые предусмотрены правилами оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок, утвержденными субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, но не менее чем за 7 рабочих дней до планируемой даты изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике осуществляет рассмотрение и согласование диспетчерской заявки исходя из необходимости обеспечения надежного и устойчивого функционирования энергетической системы, баланса производства и потребления электрической энергии, соблюдения установленных параметров качества электрической энергии.

Решение о согласовании диспетчерской заявки или об отказе в таком согласовании направляется исполнителю (субисполнителю), подготовившему соответствующую диспетчерскую заявку, а также владельцу соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не позднее чем за 2 рабочих дня до даты изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, указанной в заявке.

В решении об отказе в согласовании диспетчерской заявки указываются причины отказа, а также перечень условий, при выполнении которых изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики может быть согласовано.

(п. 14 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100338) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

14(1). В случае если введение ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя в порядке, установленном настоящим разделом, требует изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающего устройства и (или) объекта электроэнергетики, находящегося в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, исполнитель (субисполнитель) вправе (при получении письменного обращения об этом от инициатора введения ограничения до направления потребителю уведомления об ограничении режима потребления - обязан в течение 2 рабочих дней после дня получения письменного обращения) направить субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике запрос о предварительном согласовании даты, с которой возможно осуществить изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В запросе указываются энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики, находящиеся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологический режим работы или эксплуатационное состояние которых планируется изменить для введения ограничения режима потребления, а также сведения о планируемом изменении их технологического режима работы или эксплуатационного состояния и предполагаемая дата его осуществления.

Данный запрос направляется способом, позволяющим подтвердить доставку запроса.

Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике обязан направить в срок, не превышающий 5 рабочих дней после дня получения запроса, исполнителю (субисполнителю) ответ, содержащий информацию о предварительном согласовании предложенной в запросе даты изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, находящихся в его диспетчерском управлении или диспетчерском ведении.

В случае если в заявленную дату изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики осуществить невозможно, субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике обязан указать причины отказа в согласовании и предложить иную дату или период, в которые такое изменение возможно осуществить.

В случае если запрос был направлен по обращению инициатора введения ограничения, исполнитель (субисполнитель) в течение 1 рабочего дня после дня получения информации направляет ответ, полученный им от субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, инициатору введения ограничения.

Предварительное согласование инициатором введения ограничения даты возможного изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не отменяет обязанности исполнителя (субисполнителя) согласовать такое изменение с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике путем направления соответствующей диспетчерской заявки.

(п. 14(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100344) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

15. Высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (председатель высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) ежегодно, до 1 июля, утверждает перечень потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям (далее - перечень), на основании обращений потребителей, сетевых организаций, гарантирующих поставщиков.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100024) Правительства РФ от 27.05.2023 N 825)

Потребители, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязаны направлять высшему должностному лицу субъекта Российской Федерации (председателю высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) обращения о включении в указанный перечень информации о принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающих устройствах и (или) объектах электроэнергетики, ограничение режима потребления которыми может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, и о наличии либо об отсутствии соответствующих актов согласования технологической и (или) аварийной брони, а сетевые организации и гарантирующие поставщики при наличии у них соответствующей информации вправе направлять такие обращения в отношении указанных потребителей.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100024) Правительства РФ от 27.05.2023 N 825)

(п. 15 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100352) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

15(1). В отношении каждого из потребителей на основании информации, содержащейся в обращении, предусмотренном [пунктом 15](#P5246) настоящих Правил, в перечне указываются:

а) наименование потребителя;

б) принадлежащие потребителю на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики, ограничение режима потребления которыми может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям;

в) информация о наличии или об отсутствии согласованных в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, включенных в перечень, актов согласования технологической и (или) аварийной брони;

г) электроприемники технологической брони, величина технологической брони, а также наименование центра питания и линий электропередачи, посредством которых осуществляется электроснабжение указанных электроприемников с разбивкой по энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики, включенным в перечень, при наличии у потребителя электроприемников технологической брони;

д) электроприемники аварийной брони, величина аварийной брони, а также наименование центра питания и линий электропередачи, посредством которых осуществляется электроснабжение указанных электроприемников с разбивкой по энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики, включенным в перечень, при наличии у потребителя электроприемников аварийной брони.

(п. 15(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100355) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

15(2). Высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (председатель высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) в течение 10 рабочих дней после дня утверждения перечня обеспечивает размещение перечня на своем официальном сайте в сети "Интернет" и его опубликование в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100024) Правительства РФ от 27.05.2023 N 825)

Высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (председатель высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) обязано осуществлять актуализацию перечня на основании обращений потребителей, сетевых организаций, гарантирующих поставщиков в порядке, установленном [пунктами 15](#P5246), [15(1)](#P5251) настоящих Правил и [абзацем первым](#P5258) настоящего пункта. При этом в случае если указанным должностным лицом принято решение о включении информации, содержащейся в таких обращениях, в перечень, актуализированная редакция утверждается в срок, не превышающий 30 дней после дня поступления соответствующего обращения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100024) Правительства РФ от 27.05.2023 N 825)

(п. 15(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100362) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

16. Потребитель, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязан утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, включающий в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Срок проведения мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления не должен превышать 6 месяцев либо, если в отношении потребителя согласованы технологическая и аварийная брони, - 6 месяцев за вычетом срока сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони, указанного в акте согласования технологической и (или) аварийной брони.

(п. 16 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100364) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

16(1). Потребитель, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, не устранивший основания для введения ограничения режима потребления, обязан после дня введения в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони либо после дня уведомления его о введении частичного ограничения режима потребления (если у такого потребителя отсутствует акт согласования технологической и (или) аварийной брони или в этом акте не указан уровень аварийной брони):

в течение 3 дней представить исполнителю (субисполнителю) и инициатору введения ограничения утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления;

в срок, предусмотренный соответствующим планом, выполнить указанные мероприятия;

в течение 2 месяцев выполнить мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без необходимости потребления электрической энергии из внешней сети, - в случае если в установленный настоящим пунктом срок исполнителю (субисполнителю) не был представлен утвержденный план указанных мероприятий либо если предусмотренный планом срок проведения указанных мероприятий превышает срок, указанный в [пункте 16](#P5263) настоящих Правил.

После выполнения этих мероприятий потребитель обязан направить исполнителю (субисполнителю) и инициатору введения ограничения уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

(п. 16(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100367) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

17. Введение ограничения режима потребления в отношении индивидуальных предпринимателей, граждан - потребителей электрической энергии, за исключением граждан - потребителей коммунальной услуги по электроснабжению, осуществляется в соответствии с требованиями, установленными настоящими Правилами.

(п. 17 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100373) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

17(1). Введение ограничения режима потребления в отношении граждан - потребителей коммунальной услуги по электроснабжению осуществляется по основаниям и в порядке, которые установлены жилищным законодательством Российской Федерации.

(п. 17(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100375) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

18. В случае если до указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления даты введения ограничения режима потребления потребитель устранил основания для введения такого ограничения, ограничение режима потребления не вводится.

В случае если на дату, указанную в уведомлении об ограничении режима потребления, ранее введено полное ограничение режима потребления или частичное ограничение режима потребления до уровня, равного или превышающего уровень, указанный в данном уведомлении, ограничение режима потребления соответствующего типа считается введенным на дату и время, указанные в данном уведомлении.

Отказ потребителя от признания задолженности, указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления, не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

(п. 18 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100377) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

19. Возобновление подачи электрической энергии или прекращение процедуры введения ограничения режима потребления с учетом положений [пункта 19(2)](#P5321) настоящих Правил осуществляется после устранения потребителем оснований для введения ограничения режима потребления не позднее чем через 24 часа со времени получения инициатором введения ограничения уведомления об устранении потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

Не позднее чем в течение 1 часа после получения указанного уведомления при условии устранения оснований для введения ограничения режима потребления инициатор введения ограничения обязан передать исполнителю (субисполнителю) и потребителю уведомление о возобновлении подачи электрической энергии или о прекращении процедуры введения ограничения режима потребления.

В случае если ограничение режима потребления вводится субисполнителем, исполнитель по получении уведомления о возобновлении подачи электрической энергии или о прекращении процедуры введения ограничения режима потребления обязан передать его субисполнителю не позднее чем в течение одного часа после получения.

После получения в установленном порядке уведомления о возобновлении подачи электрической энергии или о прекращении процедуры введения ограничения режима потребления исполнитель (субисполнитель) прекращает указанную процедуру, если на дату получения указанного уведомления ограничение режима потребления не введено, либо выполняет организационно-технические мероприятия, необходимые для возобновления снабжения электрической энергией потребителя, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого было введено ограничение режима потребления, в срок, не превышающий 23 часов, или субисполнитель - в срок, не превышающий 22 часов со времени получения соответствующего уведомления, с учетом положений [пункта 19(2)](#P5321) настоящих Правил. При этом в случае если в отношении потребителя ограничение режима потребления было инициировано 2 и более лицами, имеющими в соответствии с [пунктом 4](#P5046) настоящих Правил право инициировать введение ограничения режима потребления, возобновление подачи электрической энергии такому потребителю или прекращение процедуры введения ограничения режима потребления осуществляется только после устранения потребителем всех возникших в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики оснований для введения ограничения режима потребления.

В случае если лицом, непосредственно обязанным выполнить действия по возобновлению подачи электрической энергии или прекращению процедуры введения ограничения режима потребления, является инициатор введения ограничения, указанные действия осуществляются не позднее чем через 24 часа со времени получения этим лицом уведомления, предусмотренного [абзацем первым](#P5280) настоящего пункта, при условии устранения соответствующих оснований. При этом направление уведомления о возобновлении подачи электрической энергии или о прекращении процедуры введения ограничения режима потребления не осуществляется.

В случае если ограничение режима потребления введено в связи с выявлением обстоятельств, предусмотренных [подпунктом "а" пункта 2](#P5002) настоящих Правил на срок, определенный в требовании судебного пристава-исполнителя, под устранением оснований для введения ограничения режима потребления понимается истечение срока, указанного в соответствующем требовании, либо поступление от судебного пристава-исполнителя сведений, свидетельствующих о необходимости возобновления подачи электрической энергии либо прекращения процедуры введения ограничения режима потребления.

В случае если ограничение режима потребления введено в связи с выявлением обстоятельств, предусмотренных [абзацами вторым](#P5004) и [третьим подпункта "б" пункта 2](#P5005) настоящих Правил, под устранением оснований для введения ограничения режима потребления понимается поступление денежных средств в размере задолженности в адрес инициатора введения ограничения. Возобновление подачи электрической энергии в случае введения ограничения режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [абзацах втором](#P5004) и [третьем подпункта "б" пункта 2](#P5005) настоящих Правил, также может быть осуществлено по соглашению инициатора введения ограничения и потребителя в порядке и в сроки, которые указаны в таком соглашении.

В случае если ограничение режима потребления введено в связи с выявлением обстоятельств, предусмотренных [абзацами четвертым](#P5006) и [пятым подпункта "б" пункта 2](#P5008) настоящих Правил, под устранением оснований для введения ограничения режима потребления понимается составление и подписание акта об устранении оснований для введения ограничения режима потребления потребителем и инициатором введения ограничения.

В случае если ограничение режима потребления введено в связи с выявлением обстоятельств, предусмотренных [подпунктом "в" пункта 2](#P5011) настоящих Правил, под устранением оснований для введения ограничения режима потребления понимается соответственно заключение и начало исполнения потребителем условий нового договора.

В случае если ограничение режима потребления введено в связи с выявлением обстоятельств, предусмотренных [подпунктом "г" пункта 2](#P5012) настоящих Правил, под устранением оснований для введения ограничения режима потребления понимается заключение лицом, осуществляющим бездоговорное потребление электрической энергии, договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), и исполнение им обязательств по оплате электрической энергии, потребленной без заключенного в установленном порядке договора.

В случае если ограничение режима потребления введено в связи с выявлением обстоятельств, предусмотренных [подпунктами "д"](#P5013) и ["ж" пункта 2](#P5015) настоящих Правил, под устранением оснований для введения ограничения режима потребления понимается завершение процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила технологического присоединения к электрическим сетям).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100047) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

В случае если ограничение режима потребления введено в связи с выявлением обстоятельств, предусмотренных [подпунктом "е" пункта 2](#P5014) настоящих Правил, под устранением оснований для введения ограничения режима потребления понимается получение инициатором введения ограничения уведомления, предусмотренного [абзацем первым](#P5280) настоящего пункта.

Возобновление подачи электрической энергии может быть осуществлено на основании решения суда в порядке и в сроки, которые указаны в таком решении.

Возобновление подачи электрической энергии также осуществляется в случае признания ограничения режима потребления необоснованным инициатором введения такого ограничения.

В случае если ограничение режима потребления введено в связи с выявлением обстоятельства, предусмотренного [подпунктом "к" пункта 2](#P5020) настоящих Правил, под устранением оснований для введения ограничения режима потребления понимается прекращение действия принятого Правительством Российской Федерации решения о запрете на осуществление майнинга цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пулах) в отдельных субъектах Российской Федерации или на отдельных их территориях.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100048) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

В случае если ограничение режима потребления введено в связи с выявлением обстоятельства, предусмотренного [подпунктом "л" пункта 2](#P5022) настоящих Правил, под устранением оснований для введения ограничения режима потребления понимается включение потребителя в реестр лиц, осуществляющих майнинг цифровой валюты, или реестр операторов майнинговой инфраструктуры.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100050) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

(п. 19 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100381) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

19(1). При возобновлении подачи электрической энергии исполнителем (субисполнителем) составляется акт о возобновлении подачи электрической энергии, содержащий следующую информацию:

полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, ее адрес, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет в налоговом органе в соответствии с информацией, содержащейся в едином государственном реестре юридических лиц;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика в соответствии со сведениями, содержащимися в едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485402&dst=100080) Правительства РФ от 07.09.2024 N 1227)

фамилия, имя, отчество (при наличии) и паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

описание точки поставки, сформированной в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых возобновлена подача электрической энергии, либо перечень точек поставки, если указанных точек 2 и более;

место, дата и время составления акта;

дата и время возобновления подачи электрической энергии;

уровень, до которого возобновлена подача электрической энергии;

адрес, по которому производятся действия по возобновлению подачи электрической энергии;

технические мероприятия на объектах электросетевого хозяйства исполнителя (субисполнителя), посредством которых осуществлено возобновление подачи электрической энергии, с указанием места установки включенных коммутационных аппаратов (при наличии);

номера, место установки и показания приборов учета, используемых в соответствии с [пунктом 12(1)](#P5189) настоящих Правил для контроля соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления, на дату и время возобновления подачи электрической энергии;

фамилия, имя и отчество (при наличии) лица, уполномоченного на подписание акта от имени потребителя.

В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя подача электрической энергии не была возобновлена, исполнитель (субисполнитель) указывает в акте причины, по которым подача электрической энергии не была возобновлена.

Акт о возобновлении подачи электрической энергии составляется в 3 экземплярах (в 4 экземплярах - если ограничение режима потребления введено субисполнителем) и подписывается заинтересованными лицами, присутствующими при его составлении.

Присутствующим при его составлении заинтересованным лицам - инициатору введения ограничения, исполнителю (если акт составляется субисполнителем) и потребителю - вручается по одному экземпляру акта. В случае отсутствия при составлении акта заинтересованных лиц (инициатора введения ограничения, исполнителя, потребителя) указанный акт направляется исполнителем (субисполнителем) в течение одного рабочего дня после дня его подписания отсутствовавшим при его составлении лицам.

В случае если ограничение режима потребления введено по инициативе сетевой организации, указанная сетевая организация (субисполнитель) в течение одного рабочего дня после дня подписания акта также направляет один экземпляр акта лицу, с которым потребителем заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), - при наличии такого договора.

В случае если акт о возобновлении подачи электрической энергии был составлен инициатором введения ограничения, направление акта заинтересованным лицам, не присутствовавшим при его составлении, осуществляет инициатор введения ограничения в порядке, установленном настоящим пунктом.

Возобновление подачи электрической энергии после введения ограничения режима потребления по всем основаниям, за исключением оснований, указанных в [подпунктах "д"](#P5013) и ["ж" пункта 2](#P5015) настоящих Правил, не может рассматриваться как новое технологическое присоединение и не требует заключения нового договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя.

(п. 19(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100395) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

19(2). В случае если для возобновления подачи электрической энергии требуется изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, находящихся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, владелец соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики обязан подать диспетчерскую заявку в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в порядке, установленном правилами оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок, утвержденными субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике осуществляет рассмотрение и согласование диспетчерской заявки в срок, не превышающий одного рабочего дня.

По решению субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике указанный срок может быть продлен до 5 рабочих дней в случае необходимости:

согласования диспетчерской заявки с вышестоящим или смежным диспетчерским центром или получения от других субъектов электроэнергетики, потребителей подтверждения возможности ее выполнения;

согласования диспетчерской заявки с организацией, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления зарубежной электроэнергетической системой;

проведения расчетов электроэнергетических режимов для определения алгоритмов работы и расчета параметров настройки устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики на этом и (или) смежных или иным образом технологически связанных энергопринимающих устройствах и (или) объектах электроэнергетики;

проведения расчетов электроэнергетических режимов в целях определения мероприятий, направленных на исключение превышения параметров электроэнергетического режима сверх допустимых для этих параметров величин после изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующего энергопринимающего устройства и (или) объекта электроэнергетики.

Срок возобновления подачи электрической энергии потребителю определяется в согласованной диспетчерской заявке с учетом выполнения владельцем энергопринимающего устройства и (или) объекта электроэнергетики требований и мероприятий, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в решении о согласовании диспетчерской заявки.

(п. 19(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100414) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

20. Инициатор введения ограничения, являющийся гарантирующим поставщиком, энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией или производителем электрической энергии на розничном рынке, вправе потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [абзацах втором](#P5004) и [четвертом подпункта "б"](#P5006) и [подпункте "д" пункта 2](#P5013) настоящих Правил, компенсации понесенных расходов, связанных с оплатой действий исполнителя (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления такого потребителя и возобновлению подачи электрической энергии, а также с совершением им действий, предусмотренных настоящими Правилами.

Инициатор введения ограничения, являющийся сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии в точке (точках) поставки, сформированной в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых требуется введение ограничения режима потребления, в том числе в случае, когда энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, сетевой организацией или иным лицом, не оказывающими услуг по передаче электрической энергии, к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя (лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии), вправе потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [абзацах третьем](#P5005) - [пятом подпункта "б"](#P5008) и [подпункте "д" пункта 2](#P5013) настоящих Правил, компенсации расходов, понесенных такой сетевой организацией (таким лицом) в связи с введением ограничения режима потребления и последующим возобновлением подачи электрической энергии, в том числе понесенных расходов на оплату действий субисполнителя по введению ограничения режима потребления и последующему возобновлению подачи электрической энергии.

Инициатор введения ограничения не вправе предъявлять потребителю требования о компенсации понесенных им расходов, указанных в [абзаце первом](#P5329) настоящего пункта, в случае признания ограничения режима потребления незаконным по решению суда или признания ограничения режима потребления инициатором введения ограничения необоснованным, о чем последний уведомляет в письменной форме исполнителя (субисполнителя) и потребителя.

Размер компенсации понесенных инициатором введения ограничения расходов, указанных в [абзацах первом](#P5329) и [втором](#P5330) настоящего пункта, не может превышать 10000 рублей (для граждан - потребителей электрической энергии - 1000 рублей).

В случае если расходы на совершение действий по введению ограничения режима потребления и (или) последующему возобновлению подачи электрической энергии учтены в тарифах исполнителя на услуги по передаче электрической энергии, оплата таких действий исполнителя не производится, при этом инициатор введения ограничения также не вправе предъявлять потребителю требование о компенсации таких расходов. Информацию об учете указанных расходов в тарифах на услуги по передаче электрической энергии предоставляет исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100024) Правительства РФ от 27.05.2023 N 825)

(п. 20 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100421) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

21. В случае введения полного ограничения режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [абзаце втором подпункта "б" пункта 2](#P5004) настоящих Правил, с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, направляемом инициатором введения ограничения исполнителю (субисполнителю), а если указанное ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, - с даты, следующей за датой, в которую исполнителем (субисполнителем) получено от потребителя уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления, до даты прекращения процедуры введения ограничения режима потребления или возобновления подачи электрической энергии, осуществляемых в соответствии с [пунктом 19](#P5280) настоящих Правил:

исполнение обязательств гарантирующего поставщика, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, производителя электрической энергии (мощности) на розничных рынках по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) приостанавливается;

потребление электрической энергии является бездоговорным потреблением и влечет последствия бездоговорного потребления, указанные в Основных положениях;

потребление электрической энергии не может быть квалифицировано как потребление в рамках заключенного договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) по правилам [пункта третьего статьи 438](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482692&dst=102075) Гражданского кодекса Российской Федерации.

Действие настоящего пункта не распространяется на случаи введения ограничения режима потребления организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

(п. 21 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100427) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

21(1). Исполнитель (субисполнитель) не несет ответственности перед инициатором введения ограничения за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанности по введению ограничения режима потребления, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение произошло вследствие:

а) действия обстоятельств непреодолимой силы;

б) невозможности выполнения исполнителем (субисполнителем) по независящим от него причинам условий, которые указаны в решении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об отказе в согласовании диспетчерской заявки и при выполнении которых изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики может быть согласовано;

в) отсутствия технической возможности введения ограничения режима потребления энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики потребителя с объектов электросетевого хозяйства исполнителя (субисполнителя), а также отсутствия технической возможности совершения указанных действий без ограничения или прекращения подачи электрической энергии иным лицам, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики этого потребителя.

(п. 21(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100432) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

22. Ограничение режима потребления по основанию, предусмотренному [подпунктом "а" пункта 2](#P5002) настоящих Правил, вводится незамедлительно, а если в законном требовании судебного пристава-исполнителя (далее - требование) указан срок введения ограничения режима потребления, - в соответствующую дату, указанную в требовании.

Инициатор введения ограничения при получении требования незамедлительно направляет потребителю уведомление о введении ограничения режима потребления с указанием даты введения ограничения режима потребления (если в требовании указан срок введения ограничения) либо с указанием на незамедлительное введение этого ограничения (если в требовании такой срок не указан), а также уведомляет об этом лицо, с которым указанным в требовании потребителем заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

В уведомлении, направленном потребителю, указывается информация, предусмотренная [пунктами 8(1)](#P5128) и [8(2)](#P5139) настоящих Правил, за исключением информации о размере задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

При этом в случаях, предусмотренных [пунктом 10](#P5158) настоящих Правил, за инициатором введения ограничения сохраняется обязанность по направлению в уполномоченный орган субъекта Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям информации о введении ограничения режима потребления.

(п. 22 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100437) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

23. Ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [абзацах четвертом](#P5006) и [пятом подпункта "б"](#P5008) и в [подпункте "в" пункта 2](#P5011) настоящих Правил, вводится с учетом следующих особенностей.

Введение в соответствии с настоящими Правилами полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, не имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акта согласования технологической и (или) аварийной брони и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, либо частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указана величина технологической брони, либо частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который имеет в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором не указана величина технологической брони, осуществляется:

в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [абзацах четвертом](#P5006) и [пятом подпункта "б" пункта 2](#P5008) настоящих Правил и в [подпункте "в" пункта 2](#P5011) настоящих Правил, в части, не связанной с прекращением обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), - незамедлительно по получении исполнителем (субисполнителем) уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления либо незамедлительно по выявлении указанных обстоятельств, если направление исполнителю (субисполнителю) уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления не осуществляется в соответствии с [пунктом 1(2)](#P4996) настоящих Правил;

в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "в" пункта 2](#P5011) настоящих Правил, в части прекращения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), - в день и время, указанные в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, которые не могут наступить ранее истечения 3 рабочих дней после дня и времени получения сетевой организацией, оказывающей потребителю услугу по передаче электрической энергии, уведомления о расторжении договора энергоснабжения или уведомления о намерении расторгнуть договор купли-продажи электрической энергии (мощности), предусмотренных Основными положениями, соответственно от гарантирующего поставщика или потребителя либо не ранее истечения 3 рабочих дней после дня и времени получения инициатором введения ограничения соответствующего уведомления от гарантирующего поставщика или потребителя, если направление исполнителю (субисполнителю) уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления не осуществляется в соответствии с [пунктом 1(2)](#P4996) настоящих Правил.

В уведомлении, направленном потребителю, указывается информация, предусмотренная [пунктами 8(1)](#P5128) и [8(2)](#P5139) настоящих Правил, за исключением информации о размере задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а также за исключением информации о дате и времени введения ограничения режима потребления (если соответствующее ограничение режима потребления в соответствии с [абзацем третьим](#P5354) настоящего пункта вводится незамедлительно по получении исполнителем (субисполнителем) уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления либо незамедлительно по выявлении соответствующих обстоятельств).

Положения настоящих Правил в части сроков введения ограничения режима потребления не распространяются на случаи срабатывания устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.

(п. 23 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100442) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

24. Ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "г" пункта 2](#P5012) настоящих Правил, вводится с учетом следующих особенностей.

Введение в соответствии с настоящими Правилами полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии, не имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акта согласования технологической и (или) аварийной брони и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, либо частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии и имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указана величина технологической брони, либо частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии и относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который имеет в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором не указана величина технологической брони, осуществляется незамедлительно по выявлении факта бездоговорного потребления.

Соответствующее ограничение при необходимости проведения дополнительных мероприятий вводится не позднее 3 дней после дня выявления факта бездоговорного потребления, а если бездоговорное потребление выявлено в отношении лица, потребляющего электрическую энергию, которым или в интересах которого заключен с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, у которой отсутствует право распоряжения электрической энергией, поставляемой такому лицу, и исполняется договор, обеспечивающий поставку ему электрической энергии (мощности), - по истечении 30 дней после дня получения таким лицом уведомления сетевой организации, содержащего указание на отсутствие у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации права распоряжения электрической энергией в соответствующих точках поставки по договору.

В уведомлении, направленном лицу, осуществляющему бездоговорное потребление электрической энергии, указывается информация, предусмотренная [пунктами 8(1)](#P5128) и [8(2)](#P5139) настоящих Правил, за исключением информации о размере задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, информации о дате и времени введения соответствующего ограничения режима потребления (если оно введено в соответствии с настоящим пунктом незамедлительно по выявлении факта бездоговорного потребления), а также информации о точках поставки (если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, ограничение режима потребления которыми вводится, не сформированы точки поставки).

В связи с выявлением факта бездоговорного потребления электрической энергии ограничение режима потребления вводится исполнителем (субисполнителем) в точках присоединения к электрической сети энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления в отношении которых подлежит введению в соответствии с настоящими Правилами, если в отношении указанных устройств и (или) объектов не сформированы точки поставки.

В целях введения ограничения режима потребления в отношении лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии, под потребителем в рамках настоящих Правил понимается такое лицо.

(п. 24 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100448) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

25. Полное ограничение режима потребления в связи с выявлением обстоятельств, указанных в [подпункте "д" пункта 2](#P5013) настоящих Правил, вводится в следующем порядке.

Гарантирующий поставщик, выявивший факт ненадлежащего технологического присоединения, направляет уведомление, содержащее сведения о выявлении указанного факта, исполнителю, который незамедлительно по получении указанного уведомления обязан ввести полное ограничение режима потребления. При этом если энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики присоединены к объектам электросетевого хозяйства субисполнителя, исполнитель обязан переслать уведомление или его копию субисполнителю в течение одного рабочего дня после дня получения уведомления, а субисполнитель обязан незамедлительно ввести полное ограничение режима потребления.

В случае если потребителем не заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии, гарантирующий поставщик направляет уведомление, содержащее сведения о выявлении указанного факта, субисполнителю, который незамедлительно со дня получения указанного уведомления обязан ввести полное ограничение режима потребления.

Одновременно с направлением уведомления исполнителю или субисполнителю гарантирующий поставщик информирует о выявлении факта ненадлежащего технологического присоединения также федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий федеральный государственный энергетический надзор.

Указанное ограничение вводится независимо от факта получения соответствующей информации потребителем.

(п. 25 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100454) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

26. Ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в [подпункте "е" пункта 2](#P5014) настоящих Правил, вводится в порядке и в сроки, которые установлены договором энергоснабжения, договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии либо отдельным соглашением с учетом требований настоящих Правил.

Для целей введения ограничения режима потребления потребитель, у которого отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления, направляет гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке), с которым таким потребителем заключен договор энергоснабжения, договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), или сетевой организации, с которой таким потребителем заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии, заявление о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления способом, определенным соответствующим договором, либо способом, позволяющим подтвердить доставку заявления (если соответствующим договором способ не определен).

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке), с которым потребителем заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и который получил от потребителя указанное заявление, обязан передать в течение одного рабочего дня заявление исполнителю. В случае если указанное заявление получено сетевой организацией, с которой таким потребителем заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии, последняя обязана уведомить об этом в течение одного рабочего дня после дня получения заявления лицо, с которым потребителем заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

(п. 26 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100459) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

27. Полное ограничение режима потребления в связи с выявлением обстоятельств, указанных в [подпункте "ж" пункта 2](#P5015) настоящих Правил, вводится с учетом следующих особенностей.

Дата полного ограничения режима потребления, указанная в уведомлении о введении ограничения режима потребления, должна соответствовать дню, следующему за днем окончания срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, а если ограничение режима потребления вводится в связи с возникновением оснований для досрочного прекращения указанного технологического присоединения, - дню, следующему за днем отсоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, технологическое присоединение которых осуществлено по временной схеме электроснабжения, указанным в обращении заявителя, или дню, следующему за днем расторжения договора об осуществлении технологического присоединения с применением постоянной схемы электроснабжения.

В уведомлении, направленном потребителю, указывается информация, предусмотренная [пунктом 8(1)](#P5128) настоящих Правил, за исключением информации о размере задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Указанное ограничение вводится в день полного ограничения режима потребления, указанный в уведомлении о введении ограничения, независимо от даты получения потребителем этого уведомления.

Положения настоящего пункта применяются, если иное не установлено соглашением между сетевой организацией и потребителем, заключаемым при предоставлении потребителю автономных источников питания для обеспечения присоединяемых энергопринимающих устройств мощностью на период электроснабжения по временной схеме электроснабжения.

(п. 27 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100462) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

27(1). Полное ограничение режима потребления в связи с выявлением обстоятельств, указанных в [подпунктах "к"](#P5020) и ["л" пункта 2](#P5022) настоящих Правил, вводится с учетом следующих особенностей.

В качестве инициатора введения полного ограничения режима потребления по обстоятельствам, указанным в [подпунктах "к"](#P5020) и ["л" пункта 2](#P5022) настоящих Правил, может выступать штаб по обеспечению безопасности электроснабжения, созданный в субъекте Российской Федерации, правоохранительные, контролирующие или другие органы государственной власти, гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), сетевая организация или иное лицо, к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, в отношении которого вводится полное ограничение режима потребления.

Сетевая организация либо иное лицо, к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, вводит полное ограничение режима потребления:

по основанию, указанному в [подпункте "к" пункта 2](#P5020) настоящих Правил, - при выявлении обстоятельств, являющихся основанием для введения ограничения режима потребления в соответствии с [подпунктом "к" пункта 2](#P5020) настоящих Правил, в том числе при получении уведомления об указанных обстоятельствах от лиц, указанных в [абзаце втором](#P5383) настоящего пункта;

по основанию, указанному в [подпункте "л" пункта 2](#P5022) настоящих Правил, - при получении уведомления об осуществлении потребителем майнинга цифровой валюты и (или) деятельности оператора майнинговой инфраструктуры без включения в реестр лиц, осуществляющих майнинг цифровой валюты, или реестр операторов майнинговой инфраструктуры от лиц, указанных в [абзаце втором](#P5383) настоящего пункта.

Введение полного ограничения режима потребления по основаниям, указанным в [подпунктах "к"](#P5020) и ["л" пункта 2](#P5022) настоящих Правил, осуществляется незамедлительно с момента получения уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления от одного из лиц, указанных в [абзаце втором](#P5383) настоящего пункта, или незамедлительно после самостоятельного выявления исполнителем (субисполнителем) обстоятельств, являющихся основанием для введения ограничения режима потребления в соответствии с [подпунктом "к" пункта 2](#P5020) настоящих Правил.

Введение полного ограничения режима потребления по основаниям, указанным в [подпунктах "к"](#P5020) и ["л" пункта 2](#P5022) настоящих Правил, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, осуществляется с учетом порядка, предусмотренного для таких потребителей настоящим разделом.

Исполнитель (субисполнитель) введения ограничения незамедлительно направляет потребителю уведомление о введении полного ограничения режима потребления с указанием на незамедлительное введение этого ограничения. В уведомлении, направленном потребителю, указывается информация, предусмотренная [пунктами 8(1)](#P5128) и [8(2)](#P5139) настоящих Правил, за исключением информации о размере задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а также информации о дате и времени введения ограничения режима потребления.

(п. 27(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100051) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

28. В случае выявления нарушения (в том числе при получении от гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) подтвержденной информации о нарушении) потребителем полного ограничения режима потребления, введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики исполнителем (субисполнителем) со своих объектов электросетевого хозяйства при сохранении предусмотренных [подпунктами "а"](#P5002) - ["д"](#P5013), ["ж"](#P5015) и ["к" пункта 2](#P5020) настоящих Правил обстоятельств, послуживших основанием для введения указанного ограничения режима потребления, исполнитель (субисполнитель) вводит в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики такого потребителя полное ограничение режима потребления незамедлительно. При этом процедура введения ограничения режима потребления, предусмотренная настоящими Правилами, повторно не проводится.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100060) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

О факте выявления нарушения потребителем полного ограничения режима потребления и незамедлительного ограничения режима потребления энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики потребителя в соответствии с настоящим пунктом исполнитель (субисполнитель) уведомляет инициатора введения ограничения.

(п. 28 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100467) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

29. В случае если в целях введения ограничения режима потребления действия, предусмотренные настоящими Правилами, должны выполняться несколькими сетевыми организациями и (или) иными лицами, к объектам электросетевого хозяйства которых технологически присоединен (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединен) потребитель, в качестве исполнителей и (или) субисполнителей, положения настоящих Правил применяются в отношении каждой из указанных сетевых организаций и (или) каждого из указанных лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с учетом следующих особенностей.

При определении уровня частичного ограничения режима потребления, а также уровня, до которого исполнители (субисполнители) обязаны ввести ограничение режима потребления (если введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным лицам), инициатор введения ограничения самостоятельно устанавливает для каждого исполнителя (субисполнителя) уровень, до которого такой исполнитель (субисполнитель) обязан сократить объем подачи электрической энергии потребителю, при этом частичное ограничение режима потребления может подразумевать полное прекращение подачи электрической энергии потребителю одним или несколькими из исполнителей (субисполнителей).

В случае получения исполнителем (субисполнителем) уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления, направляемого инициатором введения ограничения, которое содержит указание на необходимость прекращения подачи электрической энергии в отношении всех точек присоединения к электрической сети исполнителя (субисполнителя) энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, на правоотношения потребителя, инициатора и исполнителя (субисполнителя), связанные с введением ограничения режима потребления в отношении такого устройства и (или) объекта, распространяются положения настоящих Правил, регулирующие введение полного ограничения режима потребления, в том числе положения [пункта 21](#P5336) настоящих Правил.

Уведомление, предусмотренное [пунктами 8(1)](#P5128) и [8(2)](#P5139) настоящих Правил, должно дополнительно содержать сведения, позволяющие идентифицировать исполнителей (субисполнителей), обязанных ввести ограничение режима потребления, с указанием уровня, до которого каждый из них обязан сократить или прекратить подачу электрической энергии потребителю, и точек поставки, в отношении которых соответствующим исполнителем (субисполнителем) должны быть осуществлены указанные действия, если такие точки в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, ограничение режима потребления которыми подлежит введению в соответствии с настоящими Правилами, сформированы.

В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя подлежит введению полное ограничение режима потребления и введение такого ограничения не может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным лицам, уровень ограничения режима потребления для каждого исполнителя (субисполнителя) не устанавливается и дополнительная информация в уведомление, предусмотренное [пунктами 8(1)](#P5128) и [8(2)](#P5139) настоящих Правил, не включается.

Уведомления, предусмотренные [пунктом 9](#P5147) настоящих Правил, направляются каждому из исполнителей (субисполнителей), обязанных сократить объем или прекратить подачу электрической энергии потребителю.

Обязательства по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи электрической энергии или прекращению процедуры введения ограничения режима потребления электрической энергии распространяются на каждого исполнителя (субисполнителя) в части точек поставки (точек присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя к электрической сети), расположенных на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства соответствующего исполнителя (субисполнителя), и их исполнение не зависит от возможности осуществления таких действий прочими исполнителями (субисполнителями). Каждый исполнитель (субисполнитель) обязан ввести ограничение режима потребления до уровня, указанного в отношении его в уведомлении о введении ограничения режима потребления.

В целях предотвращения ограничения или прекращения подачи электрической энергии иным лицам потребитель обязан осуществлять самостоятельное ограничение режима потребления с учетом содержащихся в уведомлении о введении ограничения режима потребления сведений об установленном для каждого исполнителя (субисполнителя) уровне, до которого такой исполнитель (субисполнитель) обязан сократить объем подачи электрической энергии этому потребителю.

Обязательства потребителя, предусмотренные настоящими Правилами, распространяются на отношения с каждым из исполнителей (субисполнителей), указанных в уведомлении о ведении ограничения, в том числе в части обязанностей обеспечивать доступ к принадлежащим этому потребителю энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики и приборам учета, предоставлять утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления.

Потребитель, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязан направить уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления инициатору введения ограничения и каждому исполнителю (субисполнителю), указанному в уведомлении о введении ограничения режима потребления. Исполнитель (субисполнитель), получивший указанное уведомление, вводит полное ограничение режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя в срок, предусмотренный [пунктом 6](#P5072) настоящих Правил.

Контроль соблюдения потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления осуществляется каждым исполнителем (субисполнителем) в части объема электрической энергии, переданной из его электрической сети потребителю.

Акты, подлежащие в соответствии с настоящими Правилами составлению инициатором введения ограничения, составляются в количестве экземпляров, предусмотренном настоящими Правилами и увеличенном на число исполнителей и субисполнителей, дополнительно участвующих в процедуре введения ограничения режима потребления по сравнению с общим порядком.

Потребитель, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязан выполнить в срок, не превышающий 2 месяцев, мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без необходимости потребления электрической энергии из внешней сети в случае непредставления в установленный [пунктом 16(1)](#P5266) настоящих Правил срок хотя бы одному из исполнителей (субисполнителей), указанных в уведомлении о введении ограничения, утвержденного плана мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления.

Уведомление о возобновлении подачи электрической энергии или о прекращении процедуры введения ограничения режима потребления, предусмотренное [пунктом 19](#P5280) настоящих Правил, направляется инициатором введения ограничения каждому исполнителю (субисполнителю).

(п. 29 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100469) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

III. Порядок введения ограничения режима

потребления в целях проведения ремонтных работ на объектах

электроэнергетики

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100483) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

30. В случае, если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев) невозможно без ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, сетевая организация в порядке, установленном договором оказания услуг по передаче электрической энергии, уведомляет потребителя напрямую или (если это предусмотрено указанным договором) через действующего в его интересах гарантирующего поставщика (энергосбытовую, энергоснабжающую организацию), системообразующую территориальную сетевую организацию о проведении таких работ, сроках и об объемах ограничения режима потребления в связи с их проведением. При этом если договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным в отношении такого потребителя с действующим в его интересах гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), системообразующей территориальной сетевой организацией, предусмотрено, что такое уведомление потребителю передает гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), системообразующая территориальная сетевая организация, то такие организации обязаны при получении от сетевой организации указанного уведомления в течение суток передать его потребителю способом, позволяющим определить дату и время передачи.

(п. 30 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100341) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

31. Если проведение сетевой организацией ремонтных работ невозможно осуществить без введения ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям смежной сетевой организации, последняя вводит ограничение режима потребления после получения уведомления о проведении ремонтных работ от сетевой организации и о необходимости введения ограничения режима потребления, за исключением следующих случаев:

а) отсутствие технической возможности введения ограничения посредством технических мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации;

б) невозможность введения сетевой организацией ограничения вследствие получения от субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике решения об отказе в согласовании диспетчерской заявки или невозможность выполнения по независящим от нее обстоятельствам условий, необходимых для согласования диспетчерской заявки;

в) действие обстоятельств непреодолимой силы.

32. Смежная сетевая организация не позднее 2 дней со дня получения от сетевой организации уведомления о проведении ремонтных работ и о необходимости введения ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям смежной сетевой организации, обязана уведомить потребителя о введении ограничения режима потребления напрямую, через системообразующую территориальную сетевую организацию или (если это предусмотрено договором оказания услуг по передаче электрической энергии) через действующего в его интересах гарантирующего поставщика (энергосбытовую, энергоснабжающую организацию).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100343) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

32(1). В случае если проведение ремонтных работ на объекте по производству электрической энергии невозможно без ограничения режима потребления, собственник или иной законный владелец такого объекта в порядке, установленном договорами купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) либо положениями о технологическом взаимодействии, уведомляет потребителей напрямую либо, если это предусмотрено указанными договорами или положениями, через соответствующую сетевую организацию (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), действующего в интересах потребителей гарантирующего поставщика (энергосбытовую, энергоснабжающую организацию) о проведении таких работ, о сроках и объемах ограничения режима потребления в связи с их проведением.

При этом если договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) либо положением о технологическом взаимодействии предусмотрено, что такое уведомление потребителю передает сетевая организация (иной владелец объектов электросетевого хозяйства) или гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), указанные лица обязаны при получении от собственника или иного законного владельца объекта по производству электрической энергии указанного уведомления в течение 1 суток передать его потребителю способом, позволяющим определить дату и время передачи.

(п. 32(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101211) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

33. При невозможности вывода в ремонт без ограничения режима потребления объекта электроэнергетики, находящегося в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, владелец такого объекта подает в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике предложение о его включении в сводный месячный график ремонта объектов диспетчеризации и диспетчерскую заявку, но не ранее уведомления соответствующих потребителей о планируемых сроках проведения ремонтных работ и сроках и объемах ограничения режима потребления.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101215) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике рассматривает представленное предложение о включении объекта электроэнергетики в сводный месячный график ремонта объектов диспетчеризации и осуществляет согласование диспетчерской заявки в соответствии с правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101218) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

Вместе с предложением о включении объекта в сводный месячный график ремонта объектов диспетчеризации и диспетчерской заявкой владелец объекта электроэнергетики представляет подписанный им документ, подтверждающий уведомление соответствующих потребителей о планируемых сроках проведения ремонтных работ и сроках и объемах ограничения режима потребления. Сроки проведения ремонтных работ, сроки и объемы ограничения режима потребления, указанные в уведомлении соответствующих потребителей, должны соответствовать срокам проведения ремонтных работ, указанным в предложении о включении объекта электроэнергетики в сводный месячный график ремонта объектов диспетчеризации или в диспетчерской заявке, и объемам ограничения режима потребления, необходимым для проведения ремонтных работ. При непредставлении такого документа включение объекта электроэнергетики в сводный месячный график ремонта не осуществляется, а диспетчерская заявка не подлежит согласованию.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101219) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

В случае если вывод в ремонт объекта электроэнергетики может вызвать отклонение параметров электроэнергетического режима, регулируемых диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, от допустимых для таких параметров величин, объем и территория ввода ограничения режима потребления, необходимого для обеспечения вывода указанного объекта в ремонт, определяются диспетчерским центром при рассмотрении предложения о включении объекта электроэнергетики в сводный месячный график ремонта объектов диспетчеризации и согласовании диспетчерской заявки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101221) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

33(1). При невозможности без введения ограничения режима потребления электрической энергии вывода в ремонт объекта электроэнергетики (входящего в его состав оборудования), расположенного на территории, указанной в [абзаце седьмом пункта 1](#P4981) настоящих Правил, введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств, с использованием которых на такой территории осуществляется майнинг цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пулах) и (или) деятельность оператора майнинговой инфраструктуры, осуществляется в приоритетном порядке по отношению к энергопринимающим устройствам иных потребителей электрической энергии.

(п. 33(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100063) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

IV. Порядок введения ограничения режима потребления в целях

предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций

34. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения или угрозы возникновения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений допускается ограничение режима потребления без согласования с потребителем при необходимости принятия неотложных мер (далее - аварийное ограничение). Аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101222) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

На территориях, указанных в [абзаце седьмом пункта 1](#P4981) настоящих Правил, аварийные ограничения также вводятся в отношении энергопринимающих устройств, с использованием которых осуществляется майнинг цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пулах) и (или) деятельность оператора майнинговой инфраструктуры, при возникновении оснований для перехода энергосистемы на работу в вынужденном режиме, предусмотренных правилами перехода энергосистемы на работу в вынужденном режиме и условиями работы в вынужденном режиме, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100065) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее - графики аварийного ограничения), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

35. К графикам аварийного ограничения относятся:

а) графики ограничения режима потребления электрической энергии и графики ограничения режима потребления электрической мощности (далее - графики ограничения режима потребления), в соответствии с которыми потребители заранее уведомляются о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности) и самостоятельно выполняют технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления в объемах и в периоды суток, которые указаны в уведомлении. Реализация таких графиков может производиться без отключения энергопринимающих устройств и (или) линий электропередачи;

б) графики временного отключения потребления, в соответствии с которыми без предварительного уведомления потребителей сетевая организация или системный оператор производит отключение линий электропередачи и (или) электросетевого оборудования. При этом также может предусматриваться отключение электроустановок непосредственно персоналом потребителей. Графики временного отключения потребления вводятся в действие в случае невозможности введения в действие графиков ограничения режима потребления в сроки, необходимые для предупреждения или предотвращения аварийных электроэнергетических режимов, в случае невыполнения потребителями диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике о введении в действие графиков ограничения режима потребления, а также в случае сохранения причин, послуживших основанием для введения в действие графиков ограничения режима потребления после введения ограничения режима потребления. Сетевая организация оповещает потребителей о введении в действие графиков временного отключения потребления незамедлительно после их введения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101224) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

36. Ответственность потребителей за реализацию графиков аварийного ограничения определяется условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии либо договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

36(1). Графики аварийного ограничения разрабатываются и применяются в порядке, установленном правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

Указанные правила содержат:

порядок разработки графиков аварийного ограничения, основания и порядок применения графиков аварийного ограничения, включая порядок взаимодействия между системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе), сетевой организацией, смежными сетевыми организациями, иными собственниками и законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, собственниками и иными законными владельцами объектов по производству электрической энергии, потребителями электрической энергии в процессе разработки, согласования, утверждения, изменения, доведения до потребителей и применения графиков аварийного ограничения;

требования к формам графиков аварийного ограничения и иных документов, используемых в процессе разработки графиков аварийного ограничения;

порядок использования противоаварийной автоматики;

порядок определения величины технологической и (или) аварийной брони, требования к энергопринимающим устройствам, подключенным к электроприемникам технологической и (или) аварийной брони, а также форму акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

(п. 36(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101225) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

37. Графики аварийного ограничения разрабатываются сетевой организацией на основании требований к объемам, времени и местам ввода аварийного ограничения, определенных системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе), в порядке, устанавливаемом [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495539&dst=100049) разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.

Графики аварийного ограничения разрабатываются и утверждаются в соответствии с формами, установленными правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101232) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

В случае если это предусмотрено требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сетевая организация разрабатывает графики аварийного ограничения с разбивкой по отдельным энергоузлам (энергорайонам) в пределах территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

В графики ограничения режима потребления могут быть включены энергопринимающие устройства потребителей любой категории.

В графики временного отключения потребления могут быть включены энергопринимающие устройства потребителей любой категории, за исключением электроприемников аварийной брони электроснабжения потребителей, имеющих акты согласования аварийной брони.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100485) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

В графики временного отключения потребления в первоочередном порядке (на территориях, указанных в [абзаце седьмом пункта 1](#P4981) настоящих Правил, - в рамках групп энергопринимающих устройств, определенных с учетом приоритетности, установленной [абзацем девятым](#P5470) настоящего пункта) включаются энергопринимающие устройства потребителей, в отношении которых имеется техническая возможность дистанционного ввода в действие таких графиков с питающих центров или из центра управления сетями сетевой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100064) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100486) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624.

Энергопринимающие устройства аварийной брони должны быть выделены потребителем или сетевой организацией за счет потребителя на отдельные питающие линии, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.05.2017 [N 624](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100487), от 17.09.2018 [N 1096](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100073))

При отсутствии технической возможности выделения энергопринимающих устройств аварийной брони на отдельные питающие линии или экономической нецелесообразности выделения энергопринимающих устройств аварийной брони на отдельные питающие линии, при применении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) минимально необходимый уровень потребления электрической энергии в соответствии с уровнем аварийной брони обеспечивается путем использования потребителем автономных резервных источников питания. Автономные резервные источники питания, обеспечивающие необходимую величину аварийной брони, устанавливаются потребителем и поддерживаются им в состоянии готовности к использованию при применении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438146&dst=100074) Правительства РФ от 17.09.2018 N 1096)

На территориях, указанных в [абзаце седьмом пункта 1](#P4981) настоящих Правил, при разработке графиков аварийного ограничения и внесении изменений в утвержденные графики аварийного ограничения в соответствии с [пунктом 39](#P5495)(1) настоящих Правил включение в такие графики энергопринимающих устройств, с использованием которых осуществляются майнинг цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пулах) и (или) деятельность оператора майнинговой инфраструктуры, осуществляется в приоритетном порядке по отношению к энергопринимающим устройствам иных потребителей электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100067) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

Сетевые организации, осуществляющие деятельность на территориях, указанных в [абзаце седьмом пункта 1](#P4981) настоящих Правил, в срок не позднее 15 ноября 2024 г. обязаны внести изменения в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), разработанные и утвержденные на период с 1 октября 2024 г. по 30 сентября 2025 г., в целях приоритетного включения в них энергопринимающих устройств, с использованием которых осуществляются майнинг цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пулах) и (или) деятельность оператора майнинговой инфраструктуры.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100069) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

38. Субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике может быть предусмотрено аварийное ограничение суммарно по всем потребителям, подключенным к объектам электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории соответствующего субъекта Российской Федерации:

в соответствии с графиками ограничения режима потребления электрической энергии - на общую величину, составляющую не более 25 процентов суточного потребления электрической энергии энергосистемы на территории субъекта Российской Федерации, прогнозируемого диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

в соответствии с графиками ограничения режима потребления мощности - на общую величину, составляющую не более 20 процентов прогнозируемой диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике мощности потребления энергосистемы на территории субъекта Российской Федерации в часы максимальных нагрузок энергосистемы;

в соответствии с графиками временного отключения потребления - на общую величину, составляющую не более 20 процентов прогнозируемой диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике мощности потребления энергосистемы на территории субъекта Российской Федерации в часы максимальных нагрузок энергосистемы.

Суточное потребление электрической энергии энергосистемы на территории субъекта Российской Федерации определяется как разница между суммарным объемом электрической энергии, выработанной на электростанциях, расположенных на территории данного субъекта Российской Федерации, и сальдо перетоков электрической энергии энергосистемы. Мощность потребления энергосистемы на территории субъекта Российской Федерации определяется как разница между суммарной величиной генерации мощности на электростанциях, расположенных на территории данного субъекта Российской Федерации, в часы максимальных нагрузок энергосистемы и сальдо перетоков мощности энергосистемы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101234) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

Распределение указанных в настоящем пункте величин аварийного ограничения между сетевыми организациями производится соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на основании оценки возможности возникновения дефицита электрической энергии (мощности) на определенных территориях и (или) угрозы возникновения аварийных электроэнергетических режимов, в том числе в ремонтных схемах.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100258) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

Требования к объемам аварийного ограничения мощности устанавливаются субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике раздельно для графиков ограничения режима потребления и для графиков временного отключения потребления, при этом в пределах согласованных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике объемов допускается одновременное включение энергопринимающих устройств (линий электропередачи) в указанные графики.

На основании оценки расчетов возможных аварийных возмущений электроэнергетического режима и анализа угрозы возникновения дефицита электрической энергии и мощности, дефицита пропускной способности в контролируемых сечениях и на отдельных участках электрической сети суммарная величина аварийных ограничений на территории соответствующего субъекта Российской Федерации может быть увеличена по сравнению с величинами, предусмотренными настоящим пунктом, по решению диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, согласованному со штабом по обеспечению безопасности электроснабжения, созданным в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах величина аварийного ограничения может быть увеличена в порядке, установленном правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, по решению соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления, согласованному с уполномоченным органом соответствующего субъекта Российской Федерации.

39. Графики аварийного ограничения разрабатываются на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года и утверждаются сетевой организацией не позднее чем за 10 дней до начала очередного периода после согласования с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующими исполнительными органами субъектов Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100024) Правительства РФ от 27.05.2023 N 825)

Утвержденные графики аварийного ограничения доводятся до сведения включенных в такие графики потребителей и обслуживающих их гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций), системообразующих территориальных сетевых организаций в порядке, предусмотренном договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или договором оказания услуг по передаче электрической энергии. Утвержденные графики аварийного ограничения также публикуются сетевой организацией на своем сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в течение 10 рабочих дней после их утверждения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100344) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Сетевая организация осуществляет контроль технологической возможности реализации графиков аварийного ограничения.

При отсутствии утвержденных графиков аварийного ограничения сетевая организация вводит ограничение режима потребления по диспетчерской команде и (или) распоряжению системного оператора (субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе) путем отключения линий электропередачи, питающих потребителей, в объемах, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с [пунктом 38](#P5476) настоящих Правил.

Сетевые организации предоставляют субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по его требованию не позднее 7 календарных дней со дня предъявления требования, но не чаще 1 раза в месяц, информацию о фактических значениях потребления мощности потребителями, включенными в графики аварийного ограничения, в часы максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100259) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

39(1). В случае существенного изменения режима работы энергопринимающих установок потребителей, включенных в утвержденные графики аварийного ограничения, снижения или увеличения потребления электрической энергии и (или) мощности энергосистемы, в том числе в связи с завершением технологического присоединения к электрическим сетям и вводом в работу новых энергопринимающих устройств потребителей, возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности или дефицита пропускной способности в контролируемых сечениях и на отдельных участках электрической сети, обусловленного в том числе длительным аварийным (неотложным) ремонтом объектов по производству электрической энергии и (или) объектов электросетевого хозяйства, решение о необходимости внесения изменений в утвержденные графики аварийного ограничения принимается субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на основании оценки расчетов электроэнергетического режима и анализа угрозы возникновения дефицита электрической энергии и мощности, дефицита пропускной способности в контролируемых сечениях и на отдельных участках электрической сети.

В случае существенного изменения режима работы энергопринимающих установок потребителей, включенных в утвержденные графики аварийного ограничения, завершения технологического присоединения к электрическим сетям и ввода в работу новых энергопринимающих устройств потребителей решение о необходимости внесения изменений в утвержденные графики аварийного ограничения принимается сетевой организацией с соблюдением установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления требований к объемам, времени и местам ввода аварийных ограничений.

Указанные в [абзацах первом](#P5495) и [втором](#P5496) настоящего пункта решения подлежат согласованию со штабом по обеспечению безопасности электроснабжения, созданным в соответствующем субъекте Российской Федерации.

Внесение изменений в утвержденные графики аварийного ограничения в предусмотренных настоящим пунктом случаях осуществляется сетевой организацией на основании требований к объемам, времени и местам ввода аварийного ограничения, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в течение не более 14 календарных дней со дня согласования штабом по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующего решения. Утверждение указанных изменений осуществляется сетевой организацией после согласования таких изменений с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

(п. 39(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101236) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

40. В случае необходимости аварийного ограничения графики аварийного ограничения вводятся в действие соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике путем выдачи диспетчерских команд и (или) распоряжений.

Диспетчерские распоряжения о введении в действие графиков ограничения режима потребления передаются соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в сетевые организации в порядке и в сроки, предусмотренные правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики. Сетевая организация в свою очередь доводит информацию о введении в действие графиков ограничения режима потребления до субъектов электроэнергетики, указанных в [пункте 42](#P5512) настоящих Правил, и потребителей.

При наличии технической возможности введение в действие графиков временного отключения потребления осуществляется с использованием средств дистанционного управления из диспетчерских центров путем автоматизированной передачи команд на введение в действие таких графиков из диспетчерских центров в автоматизированные системы технологического управления центров управления сетями сетевых организаций.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100066) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

При введении в действие графиков аварийного ограничения на территориях, указанных в [абзаце седьмом пункта 1](#P4981) настоящих Правил, ограничение (отключение) подачи электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств, с использованием которых осуществляются майнинг цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пулах) и (или) деятельность оператора майнинговой инфраструктуры, осуществляется в приоритетном порядке по отношению к иным энергопринимающим устройствам потребителей.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100070) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

При введении графиков аварийного ограничения потребители могут быть ограничены (отключены) сетевой организацией в подаче электрической энергии до величины аварийной брони.

При невыполнении потребителем диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в том числе переданных через сетевую организацию, о введении в действие графиков аварийного ограничения, а также в случае несрабатывания противоаварийной автоматики сетевая организация вправе отключить указанного потребителя непосредственно от центров питания или ограничить его потребление вплоть до уровня аварийной брони.

В случае несоблюдения заданных объемов ввода аварийных ограничений в части графиков временного отключения потребления при возникновении (угрозе возникновения) аварийной перегрузки и повреждения линий электропередачи или иного электротехнического оборудования в целях предотвращения нарушения устойчивой работы энергосистемы, массового повреждения оборудования электрических станций, электрических сетей, а также оборудования потребителей, неорганизованных массовых отключений потребителей субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике может выдать сетевой организации диспетчерскую команду (распоряжение) об отключении линий электропередачи и трансформаторов, питающих энергопринимающие устройства потребителей, не включенных в графики аварийного ограничения, из числа потребителей, перечень которых заранее согласован субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организацией и опубликован на сайте этой сетевой организации в сети "Интернет", а при отсутствии такого сайта - на официальном сайте субъекта Российской Федерации, и (или) муниципального образования, и (или) в официальных печатных изданиях. В указанный перечень не включаются электроприемники аварийной брони электроснабжения потребителей (отдельных объектов), включенных в перечень потребителей электрической энергии в субъекте Российской Федерации, которые отнесены к категориям потребителей, предусмотренным [приложением](#P5557) к настоящим Правилам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=440142&dst=100488) Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

41. При возникновении (угрозе возникновения) отклонений технологических режимов работы электросетевого оборудования, не относящегося к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, от допустимых значений и при отсутствии диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике о введении графиков временного отключения потребления сетевая организация вправе ввести в действие указанные графики самостоятельно, в том числе с использованием средств дистанционного управления из центра управления сетями или с подстанций сетевой организации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100068) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

42. О введении в действие графиков аварийного ограничения сетевая организация уведомляет соответствующих гарантирующих поставщиков (энергосбытовые, энергоснабжающие организации), системообразующую территориальную сетевую организацию, собственников и иных законных владельцев электрических станций, к шинам распределительных устройств которых присоединены энергопринимающие устройства потребителей, и (или) потребителей в порядке и в сроки, установленные правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100346) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

43. Действия по временному отключению потребления электрической энергии (мощности) в порядке и в сроки, предусмотренные графиками временного отключения потребления, производятся:

а) уполномоченными лицами сетевой организации путем выполнения персоналом переключений в электроустановках или автоматизированно путем непосредственного воздействия на соответствующие объекты электроэнергетики и (или) электроустановки потребителей с использованием средств дистанционного управления с питающих центров или из центра управления сетями сетевой организации - по диспетчерской команде (распоряжению) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в том числе передаваемой с использованием средств дистанционного управления из диспетчерского центра (в случае, предусмотренном [пунктом 41](#P5510) настоящих Правил, - сетевой организацией самостоятельно);

(пп. "а" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100069) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

б) уполномоченными работниками электрических станций в случае, если снабжение потребителей осуществляется непосредственно с шин распределительных устройств электрических станций, - по диспетчерской команде (распоряжению) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в том числе передаваемой через сетевую организацию;

в) уполномоченными лицами потребителей - по диспетчерской команде (распоряжению) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в том числе передаваемой через сетевую организацию.

43(1). В отношении энергопринимающих устройств максимальной мощностью 670 кВт и более, с использованием которых на территориях, указанных в [пункте 1](#P4970) настоящих Правил, осуществляются майнинг цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пулах) и (или) деятельность оператора майнинговой инфраструктуры, не позднее 1 декабря 2024 г. лицами, осуществляющими с использованием таких энергопринимающих устройств майнинг цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пулах) и (или) деятельность оператора майнинговой инфраструктуры, или сетевыми организациями за счет таких лиц должна быть обеспечена техническая возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления с питающих центров и (или) из центров управления сетями сетевых организаций, включая организацию и обеспечение функционирования необходимых для этого каналов связи.

(п. 43(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489549&dst=100072) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1479)

44. В период действия аварийного ограничения сетевая организация контролирует режим потребления электрической энергии с использованием всех доступных средств и незамедлительно информирует о состоянии этого режима соответствующий субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

45. Сетевая организация представляет соответствующему субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), системообразующей территориальной сетевой организации и потребителям в соответствии с договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) или договором оказания услуг по передаче электрической энергии сведения о фактической величине аварийного ограничения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100347) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Кроме того, сведения о времени отключения и восстановления потребления электрической энергии по потребителям, включенным в графики аварийного ограничения, и тем, кто был отключен в соответствии с [пунктом 39](#P5487) настоящих Правил, сетевая организация обязана разместить на своем сайте в сети "Интернет".

46. Энергопринимающие устройства потребителей всех категорий в установленном нормативными правовыми актами порядке подключаются под действие устройств противоаварийной автоматики.

Необходимость применения противоаварийной автоматики, ее тип, факторы запуска и объемы управляющих воздействий, место ее установки и объекты воздействия определяются субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на основании оценки расчетов возможных аварийных возмущений электроэнергетического режима и анализа угрозы возникновения дефицита электрической энергии и мощности, дефицита пропускной способности в контролируемых сечениях и на отдельных участках электрической сети в операционной зоне соответствующего диспетчерского центра.

Субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике выдаются обязательные задания по объемам нагрузки потребителей, подключаемой под действие противоаварийной автоматики, структуре противоаварийной автоматики и настройке устройств противоаварийной автоматики сетевым организациям, иным владельцам объектов электросетевого хозяйства, собственникам или иным владельцам электростанций либо непосредственно потребителям. Периодичность выдачи указанных заданий определяется субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике с учетом результатов мониторинга электроэнергетического режима энергосистемы, необходимости ввода в эксплуатацию новых или реконструируемых генерирующих мощностей, объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств потребителей.

Сроки выполнения указанных заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления определяются в соответствии с правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101242) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

Сетевые организации, иные владельцы объектов электросетевого хозяйства, а также собственники и иные владельцы электростанций, потребители, получившие от субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике задания, представляют указанному субъекту по его требованию не позднее 7 дней со дня предъявления требования, но не чаще 1 раза в месяц, информацию о фактических значениях потребления мощности энергопринимающих устройств, подключенных под действие противоаварийной автоматики, в часы максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы. В случае если задание было получено через других субъектов электроэнергетики, соответствующая информация передается указанными лицами таким субъектам электроэнергетики для дальнейшей передачи субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=101244) Правительства РФ от 13.08.2018 N 937)

47. В случае возникновения внерегламентных отключений ограничение режима потребления является следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. Для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической или аварийной брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или оборудования объектов по производству электрической энергии задействуются резервные источники питания, предусмотренные категорией надежности потребителя.

48. Сетевые организации и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике предоставляют по запросу потребителей, в отношении которых было введено аварийное ограничение, и (или) организаций, осуществляющих снабжение электрической энергией таких потребителей, данные о периоде действия указанных в запросе аварийных ограничений и (или) внерегламентных отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах внерегламентных отключений.

V. Порядок введения ограничения режима потребления

для предупреждения и ликвидации чрезвычайной ситуации

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=448780&dst=100030) Правительства РФ от 27.05.2023 N 825)

49. Ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельства, указанного в [подпункте "з(1)" пункта 2](#P5017) настоящих Правил (далее - ограничение режима потребления при чрезвычайной ситуации), вводится на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, созданного в соответствующем субъекте Российской Федерации, принятого в соответствии с [пунктом 14(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485782&dst=18) Правил создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N 86 "О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения" (далее - решение штаба).

Ограничение режима потребления при чрезвычайной ситуации вводится без согласования с потребителями при условии невозможности предотвращения ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации путем использования технологических резервов мощности или автономных резервных источников питания.

50. Действия по введению ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации выполняются субъектами электроэнергетики и (или) иными лицами, владеющими на праве собственности или на ином законном основании указанными в решении штаба объектами электроэнергетики, изменение эксплуатационного состояния которых осуществляется в рамках принятия мер по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации. Такие субъекты электроэнергетики и (или) иные лица в сроки и способом, которые указаны в решении штаба, направляют гарантирующим поставщикам (энергосбытовым, энергоснабжающим организациям), смежным сетевым организациям и потребителям, с которыми этими субъектами электроэнергетики и (или) иными лицами заключены договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, уведомление о введении ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации, а также о причинах и предполагаемой продолжительности его действия.

При получении уведомления, указанного в [абзаце первом](#P5542) настоящего пункта, гарантирующие поставщики (энергосбытовые, энергоснабжающие организации), смежные сетевые организации в сроки и способом, которые указаны в решении штаба, направляют обслуживаемым ими потребителям уведомление о введении ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации, а также о причинах и предполагаемой продолжительности его действия.

Потребители, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, и потребители, которые имеют электроприемники технологической и (или) аварийной брони, обязаны реализовывать меры, обеспечивающие возможность введения в отношении таких потребителей ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации в сроки, установленные решением штаба.

51. Субъекты электроэнергетики и (или) иные лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, эксплуатационное состояние которых изменено в рамках принятия мер по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации, при получении от штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, созданного в соответствующем субъекте Российской Федерации, решения об отмене ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации осуществляют действия по возобновлению подачи электрической энергии потребителям, в отношении которых вводилось ограничение режима потребления при чрезвычайной ситуации.

52. В случае если введение ограничения режима потребления электрической энергии при чрезвычайной ситуации или возобновление подачи электрической энергии потребителям, в отношении которых вводилось ограничение режима потребления при чрезвычайной ситуации, требует изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики, находящихся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, субъект электроэнергетики и (или) иное лицо, выполняющие действия по введению ограничения режима потребления при чрезвычайной ситуации (возобновлению подачи электрической энергии потребителям, в отношении которых вводилось ограничение режима потребления при чрезвычайной ситуации), обязаны согласовать с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике необходимое изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния указанных объектов электроэнергетики. Согласование такого изменения осуществляется с соблюдением требований, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495191&dst=6) оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике".

Приложение

к Правилам полного и (или)

частичного ограничения режима

потребления электрической энергии

КАТЕГОРИИ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ОГРАНИЧЕНИЕ

РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ КОТОРЫХ МОЖЕТ

ПРИВЕСТИ К ЭКОНОМИЧЕСКИМ, ЭКОЛОГИЧЕСКИМ,

СОЦИАЛЬНЫМ ПОСЛЕДСТВИЯМ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 06.03.2015 [N 201](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492086&dst=100175),  от 26.07.2018 [N 875](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=351860&dst=100019), от 02.03.2019 [N 227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319480&dst=100005)) |  |

1. Государственные органы, в том числе Федеральная служба безопасности Российской Федерации, Министерство внутренних дел Российской Федерации, Федеральная служба охраны Российской Федерации, Служба внешней разведки Российской Федерации, Федеральная служба войск национальной гвардии Российской Федерации, Главное управление специальных программ Президента Российской Федерации, медицинские учреждения, государственные учреждения ветеринарии, а также организации связи - в отношении объектов сетей связи.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319480&dst=100006) Правительства РФ от 02.03.2019 N 227)

2. Организации, осуществляющие эксплуатацию объектов централизованного водоснабжения и (или) канализации населенных пунктов, - в отношении этих объектов.

3. Угольные и горнорудные предприятия - в отношении объектов вентиляции, водоотлива и основных подъемных устройств, а также метрополитен - в отношении объектов, используемых для обеспечения перевозки пассажиров.

4. Воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, войск национальной гвардии Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий, Федеральной службы охраны Российской Федерации и Главного управления специальных программ Президента Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.07.2018 [N 875](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=351860&dst=100019), от 02.03.2019 [N 227](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319480&dst=100007))

5. Учреждения, исполняющие уголовные наказания, следственные изоляторы, образовательные организации, предприятия и органы уголовно-исполнительной системы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492086&dst=100175) Правительства РФ от 06.03.2015 N 201)

6. Федеральные ядерные центры и объекты, работающие с ядерным топливом и материалами.

7. Организации, выполняющие государственный оборонный заказ с использованием объектов производства взрывчатых веществ и боеприпасов с непрерывным технологическим процессом, - в отношении таких объектов.

8. Организации железнодорожного, водного и воздушного транспорта - в отношении объектов систем диспетчерского управления, блокировки, сигнализации и защиты железнодорожного, водного и воздушного транспорта, а также субъекты электроэнергетики - в отношении диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и центров управления объектами электросетевого хозяйства.

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 4 мая 2012 г. N 442

ИЗМЕНЕНИЯ,

КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПО ВОПРОСАМ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101074),  от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100008), от 10.03.2020 [N 262](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347472&dst=100077), от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100089),  от 30.06.2021 [N 1071](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=388976&dst=100008), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=101008), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100279),  от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100091), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100035)) |  |

1. В [стандартах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=100010) раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 4, ст. 282; 2009, N 17, ст. 2088; 2010, N 33, ст. 4431; 2011, N 45, ст. 6404; 2012, N 4, ст. 505):

а) [пункт 9](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=15) дополнить подпунктом "г" следующего содержания:

"г) предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178.";

б) [дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=100010) пунктом 10(2) следующего содержания:

"10(2). Указанная в подпункте "г" пункта 9 настоящего документа информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, - за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.";

в) в [пункте 11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=29):

[абзац шестнадцатый подпункта "б"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=46) дополнить словами:

", а с 1 июля 2012 г. - также по центрам питания ниже 35 кВ";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=29) подпунктом "в(1)" следующего содержания:

"в(1)) о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения;";

г) в [пункте 12](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=65):

[абзац второй](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=66) после слов "подпункта "б" дополнить словами "и в подпункте "в(1)";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=65) абзацем следующего содержания:

"В случае если появление свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности в центре питания связано с отказом потребителей услуг полностью или частично от максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств, то информация, указанная в абзаце шестнадцатом подпункта "б" пункта 11 настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 3 дней со дня, с которого максимальная мощность потребителя услуг считается сниженной.";

д) [дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=100010) пунктом 17(1) следующего содержания:

"17(1). Производители, являющиеся субъектами розничных рынков электрической энергии, по запросу Федеральной антимонопольной службы и ее территориальных органов предоставляют следующую информацию:

а) объем продажи электрической энергии гарантирующему поставщику;

б) величина мощности, соответствующая продаже электрической энергии гарантирующему поставщику.";

е) [подпункт "и" пункта 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=199) признать утратившим силу;

ж) [абзацы седьмой](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=188) и [восьмой пункта 21](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=200) признать утратившими силу;

з) [пункт 22](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=100139) изложить в следующей редакции:

"22. Гарантирующие поставщики помимо информации, предусмотренной пунктами 9 и 20 настоящего документа, раскрывают следующую информацию:

а) размер регулируемой сбытовой надбавки с указанием решения уполномоченного регулирующего органа об установлении тарифа (информация подлежит опубликованию в официальном печатном издании не реже одного раза в год), а начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, - сбытовые надбавки, рассчитанные гарантирующим поставщиком в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (в сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, но не реже одного раза в месяц);

б) предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в соответствующем расчетном периоде, дифференцированные по ценовым категориям, в том числе следующие составляющие расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории, учтенные гарантирующим поставщиком при расчете указанного предельного уровня:

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен по первой ценовой категории;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории;

объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке;

величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

суммарная величина мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, с разбивкой по ценовым категориям;

объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей;

фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке;

объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

суммарный объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, с разбивкой по ценовым категориям, в том числе суммарный объем потребления электрической энергии в отношении потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, с разбивкой по каждой зоне суток;

объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей;

величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения);

в) причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанного с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения);

г) информация о ценах и объемах электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, а также величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

д) информация об основаниях для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (публикуется на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет или в официальном печатном издании);

е) информация о размере задолженности по оплате электрической энергии (предоставляется в течение 5 рабочих дней со дня получения запроса потребителя (покупателя)).";

и) [дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=100010) пунктом 22(1) следующего содержания:

"22(1). Указанная в подпункте "б" пункта 22 настоящего документа информация подлежит опубликованию гарантирующими поставщиками в сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, но не реже одного раза в месяц, по форме согласно [приложению](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100280) к Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).";

к) [абзацы одиннадцатый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=182) и [двенадцатый пункта 24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=183) изложить в следующей редакции:

"о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации с указанием используемых параметров для прогноза этих цен, а также с указанием исключительно в информационных целях прогнозного максимального уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории;

о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий месяц по субъектам Российской Федерации с указанием используемых параметров для прогноза этих цен, а также с указанием исключительно в информационных целях прогнозного максимального уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории.";

л) [абзац третий пункта 25](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125250&dst=186) изложить в следующей редакции:

"Информация, указанная в абзаце одиннадцатом пункта 24 настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет в срок не позднее 1 октября текущего периода регулирования и актуализации в течение 13 месяцев со дня первой публикации - ежемесячно не позднее 2 дней до конца месяца, а также в течение 7 рабочих дней со дня официального опубликования нормативных правовых актов, положения которых потребуют изменения использованных при построении прогнозов исходных данных.".

2. В [постановлении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145) Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2006, N 37, ст. 3876; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 8, ст. 979; N 9, ст. 1103; N 17, ст. 2088; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504):

а) в [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных указанным постановлением:

в [пункте 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100382):

[абзацы пятый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100386) - [седьмой](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100388) изложить в следующей редакции:

"документы о технологическом присоединении" - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон;

"заявленная мощность" - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах;

"максимальная мощность" - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;";

после [абзаца десятого](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100391) дополнить абзацем следующего содержания:

"точка поставки" - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);";

предложение первое [пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100394) дополнить словами "(с 1 января 2013 г. - на условиях определения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки каждого потребителя электрической энергии, обслуживаемого энергосбытовой организацией и гарантирующим поставщиком)";

в [абзаце втором пункта 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100396) слова "точкой присоединения" заменить словами "точкой поставки";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100379) пунктом 8(1) следующего содержания:

"8(1). В целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности в соответствии с настоящим пунктом.

Резервируемая максимальная мощность определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15(1) настоящих Правил. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

Начиная с 1 июля 2012 г. сетевая организация по окончании расчетного периода в отношении каждого потребителя электрической энергии, который заключил договор с этой сетевой организацией и максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности. В информационных целях сетевая организация указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых ею потребителям электрической энергии, для которых указанная величина подлежит определению.

Сетевая организация не позднее 20-го числа месяца, следующего за окончанием каждого квартала, представляет в соответствующий орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов данные об усредненной за квартал величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем потребителям электрической энергии, в отношении которых эта величина определяется и в отношении энергопринимающих устройств которых такой сетевой организацией заключен договор, с разбивкой по каждому уровню напряжения.";

в [пункте 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100410):

в [подпункте "а"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100411):

после слов "к электрической сети," дополнить словами "определенная в соответствии с пунктом 13(1) настоящих Правил,";

слова "по каждой точке присоединения" заменить словами "по каждой точке поставки";

[подпункт "б"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100412) изложить в следующей редакции:

"б) порядок определения размера обязательств потребителя услуг по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15(1) настоящих Правил, включающий:

сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема;

порядок расчета стоимости услуг сетевой организации по передаче электрической энергии;";

[подпункт "г"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100414) изложить в следующей редакции:

"г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала;";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100410) подпунктами "д" и "е" следующего содержания:

"д) обязанность потребителя услуг по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);

е) обязанность потребителя услуг, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или настоящими Правилами, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100379) пунктом 13(1) следующего содержания:

"13(1). Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) определяется в процессе технологического присоединения или в соответствии с [разделом IV](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100875) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям и указывается в документах о технологическом присоединении, если иное не установлено настоящим пунктом.

В случае если в документах о технологическом присоединении величина максимальной мощности энергопринимающих устройств не указана, а также в случае утраты документов о технологическом присоединении величина максимальной мощности определяется, если иное не установлено соглашением сторон, исходя из наибольшего из почасовых объемов потребления электрической энергии, определенных по результатам проведения контрольных замеров за последние 5 лет либо за срок, когда контрольные замеры проводились, если этот срок составляет меньше 5 лет. В случае несогласия с указанной величиной потребитель вправе обратиться в сетевую организацию с заявлением о восстановлении ранее выданных технических условий в соответствии с [пунктом 27](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100733) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.";

в [пункте 14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100415):

[подпункты "а"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100416) - ["в"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100418) изложить в следующей редакции:

"а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

б) оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, которые определены пунктами 15(1) и 15(2) настоящих Правил;

в) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;";

в [подпункте "ж"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100422):

после слов "сетевой организации" дополнить словами "и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике";

слова "графиками ограничения (временного отключения) потребления" заменить словами "графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100415) подпунктами "м" - "п" следующего содержания:

"м) обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;

восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;

передачи данных приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на потребителя услуг;

сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

н) обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

о) обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

п) обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в [приложении](#P5557) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.";

в [пункте 15](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100427):

в [подпункте "а"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100428):

слова "в точке присоединения энергопринимающих устройств" заменить словами "в точке поставки";

слова "к электрической сети" исключить;

в [подпункте "в"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100430) слова "Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации" заменить словами "Министерством энергетики Российской Федерации";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100427) пунктами 15(1) - 15(3) следующего содержания:

"15(1). Обязательства потребителя услуг определяются в размере стоимости оказанных услуг, установленном в соответствии с настоящим пунктом.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с разделом V настоящих Правил, и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии.

До 1 июля 2013 г. объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, определяется исходя из объема электрической энергии в целях компенсации нормативных технологических потерь в единой национальной (общероссийской) электрической сети и величины заявленной мощности. В случае если в течение расчетного периода регулирования за любые 2 и более часа будет выявлено превышение заявленной мощности более чем на 10 процентов, то начиная с расчетного периода, в котором выявлено такое превышение, и до конца расчетного периода регулирования обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии (за исключением обязательств сетевых организаций) определяются исходя из наибольшего за расчетный период регулирования почасового значения потребления электрической энергии. Начиная с 1 июля 2013 г. обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (за исключением порядка определения объемов электрической энергии в целях компенсации потерь), определяются в порядке, указанном в настоящем пункте для прочих сетевых организаций.

В зависимости от применяемого в отношении потребителя вида цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных прочими сетевыми организациями, вне зависимости от величины, заявленной в соответствии с пунктом 47 настоящих Правил, определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Не позднее 1 января 2013 г. определение обязательств гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), действующего в интересах обслуживаемых им по договорам энергоснабжения потребителей электрической энергии, по оплате им услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с требованиями настоящего пункта по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого из обслуживаемых им потребителей электрической энергии, в том числе исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего потребителя в установленном порядке. Сетевая организация не вправе требовать применения иного способа определения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

15(2). Оплата услуг по передаче электрической энергии, если иное не установлено соглашением сторон, должна осуществляться в следующие сроки:

а) гарантирующие поставщики оплачивают услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, до 15-го числа месяца, следующего за расчетным;

б) иные потребители услуг по передаче электрической энергии (за исключением населения) оплачивают 50 процентов стоимости оказываемых им услуг по передаче электрической энергии на условиях предоплаты.

15(3). Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.";

в [пункте 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100437):

в [абзаце первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100437) слова "обеспечиваются сетевой организацией, если договором не предусмотрено, что указанные действия потребитель услуг совершает самостоятельно" заменить словами "обеспечиваются потребителем услуг, если договором не предусмотрено, что указанные действия осуществляет сетевая организация";

[абзац третий](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100439) изложить в следующей редакции:

"Невыполнение потребителем услуг условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, является основанием для введения ограничения режима потребления электрической энергии такому потребителю и (или) для направления ему предложения о расторжении договора в связи с существенным нарушением потребителем услуг условий договора.";

[пункт 18](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100440) изложить в следующей редакции:

"18. Лицо, которое намерено заключить договор (далее - заявитель), направляет в сетевую организацию:

а) заявление о заключении договора с указанием следующих сведений, подтверждаемых прилагаемыми к нему копиями документов:

в отношении заявителей (потребителей электрической энергии) - физических лиц, за исключением индивидуальных предпринимателей, - фамилия, имя и отчество, дата и номер договора энергоснабжения, место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых заявитель намерен заключить договор;

в отношении заявителей (потребителей электрической энергии) - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей - наименование, идентификационный номер налогоплательщика, дата и номер договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенного на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии, место нахождения заявителя, место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых заявитель намерен заключить договор, а также в случае, если в границах балансовой принадлежности помимо энергопринимающих устройств расположены объекты по производству электрической энергии (мощности), - место нахождения таких объектов;

величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, в отношении которых заявитель намерен заключить договор, с ее распределением по точкам поставки;

срок начала оказания услуг по передаче электрической энергии, подтверждаемый выпиской из договора энергоснабжения о дате начала снабжения электрической энергией указанного в заявлении потребителя электрической энергии, представляемой гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией, или выпиской из договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), содержащей сведения о дате начала продажи электрической энергии потребителю электрической энергии, о точках поставки по договору, а также о реквизитах лица, выступающего продавцом по такому договору, представляемой заявителем, который заключил такой договор, либо выпиской из договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности, предоставляемой заявителем;

б) акт об осуществлении технологического присоединения (при его наличии);

в) однолинейную схему электрической сети заявителя (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) с указанием точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства;

г) акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон (при их наличии);

д) документы, содержащие описание приборов учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств, с указанием типов приборов учета и их классов точности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной государственной поверки, межповерочного интервала;

е) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=101008) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556;

ж) проект договора - по желанию заявителя;

з) акт согласования технологической и (или) аварийной брони (при его наличии).";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100440) пунктом 18(1) следующего содержания:

"18(1). В случае если прошло не более 3 лет с даты расторжения договора, ранее заключенного заявителем с сетевой организацией, и если заявитель имеет намерение вновь заключить договор с той же сетевой организацией и в отношении тех же энергопринимающих устройств, при условии что за указанный срок не было внесено изменений в документы о технологическом присоединении, он направляет в сетевую организацию заявление о заключении соответствующего договора с указанием информации, указанной в подпункте "а" пункта 18 настоящих Правил, с приложением подтверждающих эту информацию документов и по желанию - проект договора. В этом случае иные документы, указанные в пункте 18 настоящих Правил, заявитель обязан предоставить только при условии, если в них имеются изменения относительно документов, предоставленных им сетевой организации при заключении предыдущего договора, а при отсутствии таких изменений сетевая организация при заключении договора использует документы, предоставленные ей при заключении предыдущего договора.";

[пункт 19](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100449) изложить в следующей редакции:

"19. Договоры, заключаемые для целей использования электрической энергии при предоставлении гражданам - потребителям коммунальной услуги по электроснабжению (а также в случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения для целей ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению), либо договоры, заключаемые в интересах граждан - потребителей электрической энергии на розничных рынках, заключаются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), обслуживающим соответствующих потребителей. Такие договоры включают условия, указанные в подпунктах "в" - "е" пункта 13, подпунктах "а" - "в" (при наличии соответствующего оборудования), "л" и "м" пункта 14, подпунктах "а", "б" и "г" пункта 15 настоящих Правил.";

[пункт 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100450) дополнить словами "либо протокол разногласий к проекту договора в установленном порядке";

[абзац второй пункта 23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100454) признать утратившим силу;

в [пункте 24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100455):

[подпункт "б"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100457) признать утратившим силу;

в [подпункте "в"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100458) слова "направления заявления о заключении договора лицом, которое не имеет технологического присоединения (непосредственного или опосредованного) к электрическим сетям этой сетевой организации" заменить словами "направления заявления о заключении договора в отношении энергопринимающих устройств, которые не имеют технологического присоединения (непосредственного или опосредованного) к объектам электросетевого хозяйства этой сетевой организации и (или) имеют технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, которые выбыли из владения этой сетевой организации в установленном законом порядке";

[пункт 26](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100460) признать утратившим силу;

[пункты 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100462) и [29](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100953) изложить в следующей редакции:

"28. Обязательным условием для начала оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг является начало исполнения потребителем услуг договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии.

Дата начала исполнения договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии или договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности. При этом дата начала поставки электрической энергии по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) не может быть ранее даты заключения договора об оказании услуг по передаче электрической энергии.

29. Сетевая организация в порядке и по основаниям, указанным в [Правилах](#P4956) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, вводит ограничение режима потребления электрической энергии потребителем, что не влечет за собой расторжения договора.";

[пункт 31](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100957) признать утратившим силу;

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100957) пунктами 31(1) - 31(6) следующего содержания:

"31(1). В целях исполнения договора в части условий о величинах технологической и (или) аварийной брони потребитель электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе потребитель электрической энергии, частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящийся к категориям, определенным в [приложении](#P5557) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в отношении которого при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства не был составлен и согласован с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони либо он нуждается в изменении в связи с наступлением указанных в пункте 31(2) настоящих Правил случаев, вправе составить и согласовать такой акт в порядке, установленном в пункте 31(4) настоящих Правил, как до заключения договора, так и после его заключения.

31(2). Акт согласования технологической и (или) аварийной брони может быть изменен:

а) при изменении схемы внутреннего электроснабжения потребителя и (или) категории надежности, если это не влечет изменение схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств;

б) при изменении технологического процесса осуществляемой с использованием энергопринимающих устройств деятельности;

в) в других случаях, которые определяются при составлении акта.

31(3). Акт технологической и (или) аварийной брони подлежит включению в договор в качестве приложения вплоть до истечения срока его действия либо до расторжения договора. Если этот акт был составлен после заключения договора, то он подлежит включению в договор в качестве приложения с даты его согласования с сетевой организацией.

31(4). Потребитель, указанный в пункте 31(1) настоящих Правил, составляет и направляет проект акта технологической и (или) аварийной брони, в том числе через гарантирующего поставщика (энергосбытовую организацию), с которым им заключен договор энергоснабжения, на рассмотрение сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены (непосредственно или опосредованно) энергопринимающие устройства такого потребителя.

Сетевая организация обязана в течение 10 рабочих дней со дня получения проекта указанного акта рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

При рассмотрении проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони сетевая организация вправе осуществить проверку представленных сведений с целью определения величины наименьшей потребляемой мощности и продолжительности времени, необходимых потребителю электрической энергии для безопасного завершения технологического процесса, цикла производства, а также минимального расхода электрической энергии (наименьшей мощности), обеспечивающего безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние энергопринимающего устройства с полностью остановленным технологическим процессом. При необходимости сетевая организация вправе осуществить осмотр (обследование) энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, объектов электроэнергетики на соответствие требованиям, предусмотренным [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495539&dst=100142) разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

В случае несогласия сетевой организации с представленным заявителем проектом акта согласования технологической и (или) аварийной брони такой проект акта подписывается сетевой организацией с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру акта. В случае если акт согласования технологической и (или) аварийной брони подписан сетевой организацией с замечаниями к величине технологической и (или) аварийной брони, то в качестве согласованной величины технологической и (или) аварийной брони принимается величина, указанная в замечаниях сетевой организации.

31(5). В договор включаются условия, соответствующие установленной документами о технологическом присоединении категории надежности энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор:

а) о допустимом числе часов ограничения режима потребления в год, не связанного с неисполнением потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) обязательств по соответствующим договорам и их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность сетевых организаций, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров. Условие о допустимом числе часов отключений потребления в год не исключает обязанность потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключен договор) совершать действия, предусмотренные [Правилами](#P4956) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, направленные на введение в отношении него полного или частичного ограничения режима потребления по истечении указанного допустимого числа часов отключений потребления в год;

б) о сроке восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор.

31(6). Категория надежности обусловливает содержание обязательств сетевой организации по обеспечению надежности снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор.

Для первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются сторонами в договоре в зависимости от параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Потребитель услуг (потребитель электрической энергии, в интересах которого заключен договор) обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то потребитель услуг (потребитель электрической энергии, в интересах которого заключен договор) обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Сетевая организация не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения потребителем услуг требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.";

предложения второе и третье [пункта 34](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100484) изложить в следующей редакции:

"Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации. Потребитель услуг, предоставляемых по такому договору, определяется в соответствии с пунктом 41 настоящих Правил.";

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100279) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416;

в [пункте 38](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100495):

в [подпункте "а"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100496) слова "присоединенной (заявленной)" заменить словом "максимальной", слова "точке присоединения" заменить словами "точке поставки";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100495) подпунктом "з" следующего содержания:

"з) порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с [Правилами](#P4956) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка.";

в [абзаце первом пункта 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100501) слово "могут" заменить словом "должны";

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=388976&dst=100008) Правительства РФ от 30.06.2021 N 1071;

в [пункте 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100520):

в [абзаце первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100520) слова "присоединенной мощности" заменить словами "максимальной мощности", слова "должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям" заменить словами "должны соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным иными нормативными актами";

в [абзаце втором](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100521) слова "в случае возникновения аварийной ситуации и (или) вывода объектов электроэнергетики в ремонт или из эксплуатации" заменить словами "в соответствии с [Правилами](#P4956) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии";

[пункт 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100528) изложить в следующей редакции:

"47. Лицо, владеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенными в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно), субъект оптового рынка электрической энергии, осуществляющий экспорт (импорт) электрической энергии, заключившие договор с сетевой организацией, а также гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация в отношении обслуживаемых по договору энергоснабжения потребителей электрической энергии обязаны не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования уведомить сетевую организацию об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в договоре. При этом потребитель услуг, заключивший договор с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, за исключением территориальных сетевых организаций, определяет величину заявленной мощности как предельную величину планируемой к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования мощности.

Планируемый к потреблению объем услуг, в том числе заявленная мощность, может быть использован в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и не применяется для целей определения обязательств потребителя услуг по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии), если иное не установлено пунктом 15(1) настоящих Правил.";

в [пункте 48](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100532):

слова "Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации и Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109" заменить словами "[Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике";

[абзац второй](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100533) признать утратившим силу;

б) в [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100776) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных указанным постановлением:

в [пунктах 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=10) и [2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100656) слова "присоединенная мощность" в соответствующем падеже заменить словами "максимальная мощность" в соответствующем падеже;

в [пункте 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100663):

в [подпункте "а"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=11) слова "объема присоединенной мощности" заменить словами "объема максимальной мощности", слова "величины присоединенной мощности" заменить словами "величины максимальной мощности";

в [подпункте "д"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100668) слова "и акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности" заменить словами ", акта разграничения балансовой принадлежности, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14(2) настоящих Правил)";

в [пункте 9](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100789):

в [подпункте "г"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100675) слова "максимальная мощность" заменить словами "запрашиваемая максимальная мощность";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100789) подпунктом "з(1)" следующего содержания:

"з(1)) необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони, определяемой в соответствии с требованиями пункта 14(2) настоящих Правил;";

в [подпункте "к"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100681) слова "поэтапное распределение мощности" заменить словами "планируемое распределение максимальной мощности";

в [пункте 12](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100687):

в [абзаце первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100687) слова "суммарная присоединенная мощность" заменить словами "максимальная мощность", слова "не превышает 750 кВА" заменить словами "составляет свыше 100 кВт и менее 670 кВт";

в [подпункте "б"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100689) слова "максимальная мощность" заменить словами "запрашиваемая максимальная мощность";

в [пункте 12(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100796):

в [абзаце первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100796) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в [подпункте "б"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100798) слова "максимальная мощность" заменить словами "запрашиваемая максимальная мощность";

в [пункте 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100801):

в [абзаце первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100801) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в [абзаце третьем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100803) слова "максимальная мощность" заменить словами "запрашиваемая максимальная мощность";

в [пункте 14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100807):

в [абзаце первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100807) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в [подпункте "г"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100811) слова "максимальная мощность" заменить словами "запрашиваемая максимальная мощность";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100807) пунктами 14(1) и 14(2) следующего содержания:

"14(1). Технологическое присоединение энергопринимающих устройств в целях обеспечения надежного их энергоснабжения и качества электрической энергии может быть осуществлено по одной из трех категорий надежности. Отнесение энергопринимающих устройств заявителя (потребителя электрической энергии) к определенной категории надежности осуществляется заявителем самостоятельно.

Отнесение энергопринимающих устройств к первой категории надежности осуществляется в случае, если необходимо обеспечить беспрерывный режим работы энергопринимающих устройств, перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь за собой угрозу жизни и здоровью людей, угрозу безопасности государства, значительный материальный ущерб. В составе первой категории надежности выделяется особая категория энергопринимающих устройств, бесперебойная работа которых необходима для безаварийной остановки производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров.

Отнесение энергопринимающих устройств ко второй категории надежности осуществляется в случае, если необходимо обеспечить надежное функционирование энергопринимающих устройств, перерыв снабжения электрической энергией которых приводит к недопустимым нарушениям технологических процессов производства.

Энергопринимающие устройства, не отнесенные к первой или второй категориям надежности, относятся к третьей категории надежности.

Для энергопринимающих устройств, отнесенных к первой и второй категориям надежности, должно быть обеспечено наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией. Дополнительно для энергопринимающих устройств первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, должно быть обеспечено наличие автономного резервного источника питания.

Автономные резервные источники питания в случае, если их наличие предусмотрено техническими условиями, подлежат установке владельцем энергопринимающих устройств и технологическому присоединению в порядке, предусмотренном настоящими Правилами. Владелец энергопринимающих устройств обязан поддерживать установленные автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

14(2). При осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств заявителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и категории которых определены в [приложении](#P5557) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, составление акта согласования технологической и (или) аварийной брони является обязательным.

При осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств иных заявителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, используемых в производственном цикле, акт согласования технологической и (или) аварийной брони составляется в случае, если в заявке, подаваемой таким заявителем в соответствии с пунктом 9 настоящих Правил, указано о необходимости наличия технологической и (или) аварийной брони.

Аварийная и (или) технологическая броня определяется на основании содержащейся в проектной документации схемы электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя.

Проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони составляется заявителем в 2 экземплярах и направляется в сетевую организацию. Сетевая организация в течение 10 рабочих дней со дня получения от заявителя проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони обязана рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр акта заявителю.

В случае несогласия сетевой организации с представленным заявителем проектом акта согласования технологической и (или) аварийной брони такой проект акта подписывается сетевой организацией с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру акта. В случае если акт согласования технологической и (или) аварийной брони подписан сетевой организацией с замечаниями к величине технологической и (или) аварийной брони, то в качестве согласованной величины технологической и (или) аварийной брони принимается величина, указанная в замечаниях сетевой организации.

Величина технологической и (или) аварийной брони и требования к энергопринимающим устройствам, подключенным к токоприемникам технологической и (или) аварийной брони, определяются в соответствии с [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495539&dst=100142) разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони содержит перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, величину технологической брони, сроки и объемы сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони (при ее наличии) либо до полного ограничения и (или) перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, величину аварийной брони и сроки и объемы сокращения электроснабжения до полного ограничения (за исключением случаев, когда сокращение электроснабжения не может быть осуществлено ниже уровня аварийной брони).

Отсутствие подписанного сторонами акта согласования технологической и (или) аварийной брони не является основанием для невыполнения сетевой организацией своих обязательств по договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и (или) для отказа в подписании документов о технологическом присоединении.";

в [пункте 15](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=15):

абзац утратил силу с 1 июля 2020 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347472&dst=100077) Правительства РФ от 10.03.2020 N 262;

в [абзаце пятом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=64) слова "суммарная присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых составляет свыше 100 кВт и менее 670 кВт";

в [абзаце шестом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=16) слова "присоединяемая мощность которых превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт";

в [пункте 16](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100822):

в [подпункте "б"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100824):

в [абзаце четвертом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100827) слова "суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт";

в [абзаце пятом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100828) слова "суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт";

[подпункт "ж"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100835) признать утратившим силу;

в [пункте 16(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100838) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в [пункте 16(4)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=25) слова "суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт";

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Абз. 49 (в части, касающейся абз. 2 п. 17) с [01.07.2020](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347472&dst=100007) утратил силу ([Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347472&dst=100077) Правительства РФ от 10.03.2020 N 262). |  |

в [абзацах первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=435) и [втором пункта 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=31) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в [абзаце первом пункта 19](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100713) слова "и акт об осуществлении технологического присоединения" заменить словами ", акт об осуществлении технологического присоединения и акт согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14(2) настоящих Правил)";

в [пункте 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=34) слова "о суммарной мощности" заменить словами "о максимальной мощности";

в [пункте 21](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100716):

в [абзаце третьем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100718) слова "присоединенную и" исключить;

в [абзаце четвертом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100719) слова "присоединяемая мощность которых превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт";

в [пункте 25](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100858):

[подпункт "а(1)"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=36) изложить в следующей редакции:

"а(1)) максимальная мощность в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100858) подпунктом "а(2)" следующего содержания:

"а(2)) распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий (мероприятия по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, осуществляются заявителем, а мероприятия по технологическому присоединению до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами, осуществляются сетевой организацией);";

в [подпункте "г"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100729) слова "всей присоединяемой мощности энергопринимающих устройств" заменить словами "всей мощности присоединяемых энергопринимающих устройств";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100858) подпунктом "е" следующего содержания:

"е) требования по установке автономного резервного источника питания (при присоединении энергопринимающих устройств первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства).";

[пункт 25(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100860) дополнить подпунктом "а(1)" следующего содержания:

"а(1)) максимальная мощность в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;";

в [пункте 26](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100731):

в [абзаце втором](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100867) слова "суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 100 кВт и менее 670 кВт";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100731) абзацем следующего содержания:

"Требования, предъявляемые к приборам учета электрической энергии и мощности (активной и реактивной) в соответствии с пунктами 25 и 25(1) настоящих Правил, должны соответствовать требованиям, установленным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности - для субъектов оптового рынка и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии - для субъектов розничных рынков.";

в [пункте 27](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100733):

в [абзаце четвертом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100868):

после слов "сетевая организация" дополнить словами "не позднее 7 дней со дня получения заявления о восстановлении ранее выданных технических условий";

слова "присоединенной (максимальной)" заменить словами "максимальной";

в [абзаце пятом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100869) слова "равной фактически потребляемой максимальной мощности за последние 5 лет, либо исходя из представленных заявителями иных достоверных данных об объемах ранее присоединенной в установленном порядке максимальной мощности" заменить словами "определенной исходя из представленных заявителями данных об объемах максимальной мощности энергопринимающих устройств, ранее присоединенных в установленном порядке. При этом новые технические условия должны быть выданы не позднее чем через 45 дней со дня обращения заявителя в сетевую организацию";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100733) абзацем шестым следующего содержания:

"Для подготовки и выдачи дубликатов технических условий или новых технических условий сетевая организация не вправе запрашивать у лица, обратившегося с заявлением о восстановлении ранее выданных технических условий, материалы, подготовка и предоставление которых потребует от такого лица осуществления действий, которые невозможно осуществить в сроки, установленные для выдачи сетевой организацией дубликатов технических условий или новых технических условий.";

в [подпункте "б" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100739) слова "присоединяемую мощность" заменить словами "максимальную мощность";

в [абзаце третьем пункта 30(3)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=50) слова "присоединяемая мощность которых превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт";

в [наименовании](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100875) раздела IV слова "присоединенной мощности" заменить словами "максимальной мощности";

в [пунктах 34](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100876) и [35](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100882) слова "присоединенная мощность" в соответствующем падеже заменить словами "максимальная мощность" в соответствующем падеже, слова "присоединенной и" исключить;

в [пунктах 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100887) и [37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100892) слова "присоединенная мощность" в соответствующем падеже заменить словами "максимальная мощность" в соответствующем падеже;

в [пункте 38](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100894) слова "присоединенная мощность" в соответствующем падеже заменить словами "максимальная мощность" в соответствующем падеже, слова "присоединенной и" исключить;

в [пунктах 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100899) и [40](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100905) слова "присоединенная мощность" в соответствующем падеже заменить словами "максимальная мощность" в соответствующем падеже;

в [пункте 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100914) слова "об объеме присоединенной (максимальной) мощности" заменить словами "об объеме максимальной мощности";

[раздел VI](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=100920) признать утратившим силу;

в [приложении N 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=66) к указанным Правилам:

в [наименовании](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=66) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в [абзаце пятом пункта 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=75) слова "ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность" заменить словами "максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств";

в [сноске 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=122) слова "присоединенной в данной точке присоединения мощности" заменить словами "присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств";

в [сноске 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=126) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в [приложении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=129) к типовому договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

в [наименовании](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=129) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

[пункт 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=139) изложить в следующей редакции:

"7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (кВт).";

в [приложении N 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=150) к указанным Правилам:

в [наименовании](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=150) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в [абзаце пятом пункта 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=159) слова "ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность" заменить словами "максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств";

в [сноске 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=205) слова "присоединенной в данной точке присоединения мощности" заменить словами "присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств";

в [сноске 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=209) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в [приложении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=212) к типовому договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

в [наименовании](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=212) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

[пункт 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=222) изложить в следующей редакции:

"7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (кВт).";

в [приложении N 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=233) к указанным Правилам:

в [наименовании](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=233) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в [абзаце пятом пункта 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=242) слова "ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность" заменить словами "максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств";

[раздел V](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=276) признать утратившим силу;

в [сноске 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=321) слова "присоединенной в данной точке присоединения мощности" заменить словами "присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств";

в [приложении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=327) к типовому договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

в [наименовании](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=327) слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

[пункт 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=337) изложить в следующей редакции:

"7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (кВт).";

в [приложении N 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=348) к указанным Правилам:

в [наименовании](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=348) слова "суммарная присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых свыше 100 кВт и менее 670 кВт";

в [абзаце пятом пункта 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=357) слова "ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность" заменить словами "максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств";

в [сноске 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=410) слова "присоединенной в данной точке присоединения мощности" заменить словами "присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств";

в [приложении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=415) к типовому договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

в [наименовании](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=415) слова "суммарная присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых свыше 100 кВт и менее 670 кВт";

[пункт 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=125145&dst=425) изложить в следующей редакции:

"7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (кВт).".

3. В [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; 2012, N 4, ст. 505):

а) [пункт 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100072) после [абзаца четвертого](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100075) дополнить абзацем следующего содержания:

"Участники оптового рынка - покупатели электрической энергии сообщают системному оператору до 20-го числа каждого месяца информацию о фактических объемах потребления электрической энергии обслуживаемых ими потребителей за предыдущий месяц в порядке и объемах, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

б) [пункт 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100086) изложить в следующей редакции:

"13. Ограничения режима потребления электрической энергии на оптовом рынке вводятся по основаниям и в порядке, которые предусмотрены [Правилами](#P4956) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. При этом в случае введения режима ограничения потребления электрической энергии на оптовом рынке в первую очередь ограничивается переток электрической энергии в энергосистемы иностранных государств.";

в) в [пункте 15](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=33) слова "Результаты расчета" заменить словами "Результаты расчета, максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации", слова "прогнозные значения средневзвешенных свободных (нерегулируемых) цен электрической энергии и (или) мощности" заменить словами "прогнозные значения составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, указанных в пункте 183 настоящих Правил,";

г) [абзацы шестой](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100140) и [седьмой пункта 27](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100141) заменить текстом следующего содержания:

"Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100091) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133.

С 1 октября 2012 г. субъекты оптового рынка по соответствующим группам точек поставки (в том числе условным), не указанные в абзацах втором - пятом настоящего пункта, могут осуществлять покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с 1-го числа первого месяца очередного квартала, следующего за кварталом, не позднее 1-го числа последнего месяца которого ими были выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил и представлены в организацию коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, следующие данные:

абзацы четвертый - пятый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100091) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133.

С 1 июля 2012 г. организация коммерческой инфраструктуры не позднее чем за 20 календарных дней до 1-го числа первого месяца очередного квартала уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов о наименовании субъектов оптового рынка и группах точек поставки, удовлетворяющих требованиям пунктов 23 - 26 настоящих Правил, с одновременным предоставлением указанной в настоящем пункте информации, полученной от субъектов оптового рынка.";

д) в [пункте 31](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100153):

[абзац первый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100153) изложить в следующей редакции:

"31. Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектом или объектами по производству электрической энергии и мощности, которые присоединены к ЕЭС России, в отношении каждого генерирующего объекта, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт и в отношении которого не получено подтверждение о нераспространении требования о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в связи с его соответствием указанным в пунктах 32 или 33 настоящих Правил условиям, в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" реализуют производимые электрическую энергию и мощность только на оптовом рынке.";

в [абзаце втором](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100154) слова "до 1 января 2012 г. " заменить словами "до 1 января 2013 г. ";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100153) абзацем следующего содержания:

"Подтверждение о нераспространении на указанных субъектов требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в связи с их соответствием указанным в пунктах 32 или 33 настоящих Правил условиям выдается советом рынка на основании решения и в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка.";

е) [пункт 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100183) изложить в следующей редакции:

"39. Решение об исключении организации - покупателя электрической энергии и мощности (за исключением гарантирующего поставщика) из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в отношении нее в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке вступает в силу в сроки, необходимые для заключения такой организацией либо обслуживаемыми ею потребителями договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности) на розничном рынке в установленном законодательством Российской Федерации порядке, но не позднее чем через 60 календарных дней с даты принятия такого решения.

Решение об исключении организации - гарантирующего поставщика из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в отношении нее в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке вступает в силу с даты присвоения организации - победителю конкурса либо территориальной сетевой организации в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии статуса гарантирующего поставщика, указанной в решении о присвоении статуса гарантирующего поставщика.";

ж) [абзац четвертый пункта 122](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100637) заменить текстом следующего содержания:

"Объем фактического пикового потребления определяется для каждого покупателя в отношении каждой группы точек поставки в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов потребления им электрической энергии в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, в котором расположены точки поставки покупателя, по всем таким часам расчетного периода, с учетом особенностей, установленных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и в отношении организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортные операции.

Отнесение групп точек поставки к субъектам Российской Федерации производится в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Час максимальной фактической пиковой нагрузки для субъекта Российской Федерации в отношении суток одинаков для всех покупателей в отношении точек поставки, расположенных в данном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждых рабочих суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по этому субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. При этом час максимальной фактической пиковой нагрузки определяется единым для г. Москвы и Московской области, а также единым для г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.";

з) [пункт 167](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100850) дополнить абзацами следующего содержания:

"При этом результаты измерений должны обеспечивать определение объемов поставленной (потребленной) электрической энергии на границах балансовой принадлежности субъектов оптового рынка или потребителей (сетевых организаций), в интересах которых гарантирующий поставщик (энергосбытовая (энергоснабжающая) организация) осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и иных участников оптового рынка.

Для участников оптового рынка, использующих результаты измерений, полученных с использованием средств измерений, расположенных не на границе балансовой принадлежности, объемы поставленной (потребленной) электрической энергии рассчитываются в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом при наличии средств измерений сетевой организации, расположенных на границе балансовой принадлежности, такой порядок может предусматривать корректировку объема поставленной (потребленной) электрической энергии на величину разницы между объемом, определенным с использованием средств измерений сетевой организации, расположенных на границе балансовой принадлежности, и объемом, полученным с использованием средств измерений участника оптового рынка, расположенных не на границе балансовой принадлежности.";

и) [абзац четвертый пункта 176](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100881) изложить в следующей редакции:

"Величина покупки мощности определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого покупателя, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, как произведение объема фактического пикового потребления, рассчитываемого на основе значений объемов потребления электрической энергии покупателем в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода, и соответствующего коэффициента резервирования мощности. До 31 декабря 2012 г. включительно час максимальной фактической пиковой нагрузки определяется для покупателя как час с максимальным объемом потребления электрической энергии из перечня устанавливаемых системным оператором плановых часов пиковой нагрузки. С 1 января 2013 г. час максимальной фактической пиковой нагрузки в отношении суток одинаков для всех покупателей в отношении групп точек поставки, расположенных в одном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждых рабочих суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по данному субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.";

к) [абзацы пятый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100896) - [седьмой пункта 179](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100898) заменить текстом следующего содержания:

"Цена на электрическую энергию в указанных договорах не должна превышать минимальную из следующих величин:

абзацы третий - четвертый утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100035) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре не превышает минимальную из указанных величин, указанный договор регистрируется и учитывается организацией коммерческой инфраструктуры для определения обязательств (требований) участников оптового рынка.

В случае несоответствия этого договора требованиям настоящего пункта или внесения в него изменений, приводящих к превышению цены, указанной в договоре, над минимальной из указанных величин, указанный договор или изменения, вносимые в него, не регистрируются и не учитываются организацией коммерческой инфраструктуры.

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре рассчитывается с использованием данных, полученных по результатам расчета фактических обязательств (требований) за расчетный период в неценовых зонах, и результаты расчетов свидетельствуют о том, что такая цена превышает минимальную из указанных величин, то при расчете стоимости электрической энергии по двустороннему договору применяется эта минимальная величина.";

л) [пункт 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=34) изложить в следующей редакции:

"183. Организация коммерческой инфраструктуры в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящими Правилами, [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированных по ценовым категориям:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

Значения показателей, используемых для расчета указанных составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих предельных уровней нерегулируемых цен коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации, то перечисленные выше составляющие предельных уровней нерегулируемых цен определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка по совокупности указанных групп точек поставки в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для определения указанных составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике вместо равновесных цен на электрическую энергию, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), применяются величины стоимости единицы электрической энергии в субъекте Российской Федерации, определенные в соответствии с пунктом 99 настоящих Правил.";

м) [пункты 184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=42) - [191](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=100945) признать утратившими силу;

н) [пункт 192](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129473&dst=50) изложить в следующей редакции:

"192. Организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитываются и подлежат опубликованию на ее официальном сайте в сети Интернет в течение 10 дней после окончания соответствующего расчетного периода, за исключением первого полугодия 2012 года, для которого сроки публикации устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, следующие величины, определяемые в отношении группы точек поставки каждого гарантирующего поставщика (а в случае, если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки в пределах одного субъекта Российской Федерации, - по совокупности указанных групп точек поставки):

составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, указанные в пункте 183 настоящих Правил;

фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность);

максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации;

цены и объемы электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности;

величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Указанные в настоящем пункте величины рассчитываются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка исходя из данных, которыми она располагает на момент расчета.".

4. В [постановлении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883):

а) [пункт 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=1) изложить в следующей редакции:

"3. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:

а) до 1 июня 2012 г. принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 г.:

долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, доля Российской Федерации, субъекта Российской Федерации и открытого акционерного общества "Холдинг МРСК" в уставном капитале которых в совокупности составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция, а также иных территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется в том числе метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, при условии согласования с Федеральной службой по тарифам соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала;

тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на второе полугодие 2012 года.

Установление (пересмотр) осуществить исходя из увеличения с 1 июля 2012 г. не более чем на 11 процентов среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, по отношению к уровню среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного котлового тарифа по состоянию на дату принятия решений о пересмотре (установлении) с 1 июля 2012 г.;

б) установить (пересмотреть) с 1 июля 2012 г.:

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков на второе полугодие 2012 года;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на второе полугодие 2012 года, исходя из их увеличения с 1 июля 2012 г. не более чем на 11 процентов по отношению к уровню соответствующих цен (тарифов), установленных на дату их установления (пересмотра) с 1 июля 2012 г. ";

б) [пункт 10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100043) изложить в следующей редакции:

"10. Установить, что корректировка цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, связанная с учетом степени загрузки центров питания, осуществляется с даты начала оплаты резервируемой максимальной мощности потребителями электрической энергии, определенной в соответствии с актом Правительства Российской Федерации, устанавливающим особенности определения стоимости услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности.";

в) [пункт 11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100044) дополнить абзацем следующего содержания:

"Положения пункта 65(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных настоящим постановлением, применяются при государственном регулировании сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с даты вступления в силу в установленном порядке методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, в том числе определяющих порядок расчета сбытовых надбавок в виде формулы для группы (подгрупп) "прочие потребители" исходя из размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, дифференцированного по группам (подгруппам) потребителей, и параметров деятельности гарантирующих поставщиков, а также размер доходности продаж гарантирующих поставщиков, утверждаемых Федеральной службой по тарифам.";

г) в [Основах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

[подпункт 7 пункта 18](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100165) дополнить словами ", за исключением расходов сетевых организаций на установку приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности для потребителей услуг";

абзацы третий - пятый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100008) Правительства РФ от 07.03.2020 N 246;

[абзацы четвертый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100386) и [пятый пункта 60](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100387) признать утратившими силу;

абзацы седьмой - восьмой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100091) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133;

в [пункте 63](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100400):

[абзац четвертый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100403) дополнить предложением следующего содержания: "При этом размер таких надбавок определяется в соответствии с [пунктами 65](#P773) и 65(1) настоящего документа;";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100047) пунктом 65(1) следующего содержания:

"65(1). Сбытовые надбавки устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

население и приравненные к нему категории потребителей;

сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

прочие потребители, дифференцированно по подгруппам, предусмотренным методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, в том числе определяющих порядок расчета сбытовых надбавок в виде формулы для группы (подгрупп) "прочие потребители" исходя из размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, дифференцированного по группам (подгруппам) потребителей, и параметров деятельности гарантирующих поставщиков, а также размер доходности продаж гарантирующих поставщиков (далее - методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков) в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 100 кВт, от 100 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт). При этом величина сбытовой надбавки устанавливается в зависимости от территориальных, зональных и иных параметров деятельности гарантирующих поставщиков в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

Сбытовые надбавки в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также в отношении сетевых организаций могут дифференцироваться в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом.

Сбытовые надбавки в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из экономически обоснованных расходов соответствующего гарантирующего поставщика, связанных с обслуживанием указанной группы потребителей, в том числе финансируемых за счет прибыли, в порядке, предусмотренном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении прочих потребителей устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в виде формулы, как процент от цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность, которые рассчитываются в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом, исходя из размера доходности продаж по каждой из групп (подгрупп) потребителей.

Для гарантирующих поставщиков, действующих на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, под ценами (тарифами) на электрическую энергию и (или) мощность понимаются указанные в методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемых в соответствии с настоящим документом, составляющие нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность (составляющие предельных уровней нерегулируемых цен) для ценовой категории, к которой относится потребитель. Сбытовые надбавки применяются к тем же объемам, что и указанные выше составляющие нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность (составляющие предельных уровней нерегулируемых цен).

На территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении указанных групп потребителей устанавливаются в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом, в рублях за единицу электрической энергии и (или) мощности и учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рублях за единицу электрической энергии и (или) мощности исходя из средневзвешенной доходности продаж и прогнозируемой стоимости 1 киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии, с учетом особенностей, установленных методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом.

Размер доходности продаж гарантирующих поставщиков устанавливается в методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемых в соответствии с настоящим документом, в зависимости от следующих параметров деятельности гарантирующих поставщиков:

объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком потребителям и сетевым организациям;

доля потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в объеме электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком потребителям и сетевым организациям;

территориальные особенности зоны деятельности гарантирующего поставщика.

При расчете сбытовых надбавок в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также при определении размера доходности продаж гарантирующих поставщиков учитываются следующие расходы, связанные с обеспечением предпринимательской деятельности в качестве гарантирующего поставщика в отношении соответствующих групп (подгрупп) потребителей (покупателей):

расходы на осуществление деятельности гарантирующего поставщика и обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) электрической энергии, соответствующих требованиям, установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, в том числе расходы на создание центров очного и заочного обслуживания потребителей, ведение баз данных потребителей в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о защите персональных данных, обеспечение размещения необходимой потребителям информации, обеспечение различных способов внесения платы и комиссионное вознаграждение за сбор платежей, а также расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации;

расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание покупателей электрической энергии с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, включая расходы на обслуживание заемных средств;

расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии (мощности), а также кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания;

расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, а в отсутствие такого резерва - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в предшествующий период регулирования.

При расчете сбытовых надбавок в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются исходя из динамики дебиторской задолженности за предшествующий год.

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на год, предшествующий расчетному периоду регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта.

В случае смены в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии гарантирующего поставщика в течение периода регулирования до начала следующего периода регулирования применяются сбытовые надбавки, установленные для организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика. С начала следующего расчетного периода регулирования применяются сбытовые надбавки, установленные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в том числе с учетом уровня доходности продаж, указанного в заявке на участие в конкурсе организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика по результатам конкурса в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.";

[пункт 70](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100440) дополнить абзацем следующего содержания:

"Выбор варианта цены (тарифа) производится потребителем путем направления письменного уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) с даты, указанной в уведомлении, но не ранее даты ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (при выборе одноставочной, дифференцированной по 2 и 3 зонам суток цены (тарифа)).";

абзацы тридцать шестой - пятьдесят первый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101074) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64;

в [абзаце восьмом пункта 80](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100497) слова "в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг" заменить словами "определяемая в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом";

в [пункте 81](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100504):

в [абзаце третьем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100506) слова "в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг" заменить словами "определяемая в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом";

[абзац пятнадцатый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100518) заменить текстом следующего содержания:

"Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, потребители (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, потребителей, энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду территориальным сетевым организациям объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, или гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций, энергоснабжающих организаций), действующих в интересах указанных потребителей), а также до 31 декабря 2012 г. включительно гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организациями), действующие в интересах указанных потребителей, самостоятельно выбирают вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления в сетевую организацию (гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах указанных потребителей) в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов). Указанные лица вправе (в том числе в течение периода регулирования) выбрать двухставочную цену (тариф), если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета. Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации) обязаны в течение 5 дней со дня получения соответствующего уведомления потребителя направить информацию о выбранном варианте тарифа в сетевую организацию, с которой заключен договор на оказание услуг по передаче электрической энергии в интересах данного потребителя.

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации) в расчетах за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями, начиная с 1 января 2013 г. применяют только цены (тарифы), выбранные обслуживаемыми ими потребителями в соответствии с настоящим пунктом.";

после [абзаца семнадцатого](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100520) дополнить абзацами следующего содержания:

"Потребители электрической энергии, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, оплачивают услуги по передаче электрической энергии с учетом следующих особенностей:

расходы на содержание электрических сетей оплачиваются в полном объеме;

нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией;

при расчете и применении тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается наиболее высокий уровень напряжения, на котором энергетические установки производителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации.";

после [абзаца двадцатого](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100523) дополнить абзацем следующего содержания:

"Дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования. Под дополнительными доходами в настоящем пункте понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.";

д) в [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100589) государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100589) пунктом 9(1) следующего содержания:

"9(1). Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24.";

[пункт 15](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100623) признать утратившим силу;

в [пункте 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100625):

[подпункт 12](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100637) дополнить словами ", в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100625) подпунктом 14 следующего содержания:

"14) один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;

вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии.";

в [абзаце четвертом пункта 30](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100673) слова "ставки за 1 кВт мощности, - при установлении 2-ставочных тарифов" заменить словами "ставки (ставок) за 1 кВт мощности";

в [пункте 35](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100681):

в [абзаце втором](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100682) слова "в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг" заменить словом "определяемой";

[абзацы третий](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100683) и [четвертый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129474&dst=100684) признать утратившими силу.

5. В [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 505):

а) по [тексту](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100014) слова "покупатель (потребитель)" в соответствующих числе и падеже заменить словами "потребитель (покупатель)" в соответствующих числе и падеже;

слова "энергетические установки производителя" и "энергетические установки производителя электрической энергии" в соответствующем падеже заменить словами "объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности)" в соответствующем падеже;

б) в [пункте 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100014):

[абзац первый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100014) дополнить словами ", в том числе порядок определения коммерческим оператором оптового рынка составляющих предельных уровней нерегулируемых цен";

в [абзаце четвертом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100017) после слов "из совокупных объемов потребления" дополнить словами "потребителя (покупателя)";

в [абзаце шестом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100019) после слов "категориями потребителей в" дополнить словом "фактическом";

в) в [пункте 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100020):

[абзац второй](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100021) признать утратившим силу;

в [абзаце третьем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100022) слова "свободных договоров с производителем - участником оптового рынка" заменить словами "свободного договора купли-продажи электрической энергии с производителем - участником оптового рынка в интересах всех обслуживаемых гарантирующим поставщиком потребителей (покупателей) в его зоне деятельности";

[абзац четвертый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100023) изложить в следующей редакции:

"В случае присоединения энергопринимающих устройств потребителя (покупателя) к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен определяются за вычетом ставки для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии. При этом для расчетов с потребителем (покупателем) используются предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные гарантирующим поставщиком для наиболее высокого уровня напряжения, на котором объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) присоединены к электрическим сетям сетевой организации, скорректированные на ставку для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии этой сетевой организации. Эти предельные уровни нерегулируемых цен определяются по формуле (29) и применяются гарантирующим поставщиком к объемам покупки электрической энергии (мощности), обеспеченным собственной выработкой производителя электрической энергии (мощности), в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя (покупателя) и объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности).";

в [абзаце пятом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100024) после слов "по передаче электрической энергии" дополнить словами "по формулам (30 - 32)";

в [абзаце шестом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100025) слова "потребителей, не относящихся к населению и организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии" заменить словами "потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, населению и приравненным к нему категориям";

[абзац седьмой](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100026) дополнить словами "по формулам (33 - 34)";

[абзацы восьмой](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100027) - [десятый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100029) признать утратившими силу;

абзацы десятый - одиннадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100089) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319;

г) [пункты 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100034) - [10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100124) изложить в следующей редакции:

"3. Гарантирующие поставщики определяют нерегулируемые цены в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцируемых по ценовым категориям в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков.

Объем мощности, к которому применяется ставка на мощность нерегулируемых цен в рамках ставок предельных уровней, дифференцированных по третьей - шестой ценовым категориям, равен величине мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителем (покупателем), определяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков.

Объем мощности, к которому применяется ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей в рамках предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, равен величине мощности, используемой для определения размера обязательств потребителя (покупателя) по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по группам (подгруппам) потребителей начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

4. Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

, (1)

где:

 - предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения за расчетный период (m), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч, которая:

до 1 июля 2013 г. рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (2);

с 1 июля 2013 г. рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (3);

 - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч.

4(1). Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитывается гарантирующим поставщиком, рублей/МВт·ч:

до 1 июля 2013 г. - по формуле:

, (2)

с 1 июля 2013 г. - по формуле:

, (3)

где:

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком за расчетный период (m) по формуле (4), 1/час;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт;

 - величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) по формулам (2) или (3), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, определяемая гарантирующим поставщиком по формуле (6), рублей/МВт·ч.

4(2). Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком по формуле, 1/час:

 (4)

где:

 - объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика за расчетный период (m) на оптовом рынке, определенный коммерческим оператором, опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт;

 - величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии за расчетный период (m), МВт;

 - сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт;

 - объем потребления мощности в соответствующий расчетный период (m) населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода (m), МВт. До 1 января 2013 г. объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей принимается равным указанному значению, уменьшенному на величину покупки резервной мощности, учтенной в утвержденном на 2012 год сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации;

 - фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика за расчетный период (m) на оптовом рынке, определяемый коммерческим оператором и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт·ч;

 - объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии за расчетный период (m), МВт·ч;

 - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованных на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт·ч;

 - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода (m), МВт·ч.

4(3). Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

, (5)

где:

Z - множество зон суток расчетного периода (m), по которым дифференцируется предельный уровень нерегулируемых цен, соответствующий второй ценовой категории;

 - объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, в зоне суток (z) расчетного периода (m), МВт·ч;

 - коэффициент оплаты мощности для зоны суток (z) за расчетный период (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка для каждого гарантирующего поставщика в отношении его зоны деятельности по формуле (57) и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора оптового рынка и гарантирующего поставщика в сети Интернет, 1/час.

4(4). Величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в соответствии с формулами (2) или (3), определяется гарантирующим поставщиком по формуле, рублей/МВт·ч:

, (6)

где:

 - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком по формуле (7), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за расчетный период (m), определяемый гарантирующим поставщиком по формуле (4) с учетом данных, известных в расчетный период (m), 1/час;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт.

4(5). Расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m) рассчитывается по формуле, рублей/МВт·ч:

, (7)

где:

M - множество всех расчетных периодов (t) с апреля 2012 г. до периода (m-1) включительно;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая с учетом данных, известных в расчетный период (m), по формуле (8), рублей/МВт·ч;

 - сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период (t) потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты с гарантирующим поставщиком по первой ценовой категории, определенных с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящими Правилами по формулам (2) или (3) и опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период (t) потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период (t), МВт·ч;

 - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт·ч.

4(6). Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определенная с учетом данных, известных в расчетный период (m), рублей/МВт·ч, рассчитывается по формуле:

, (8)

где:

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в соответствии с настоящими Правилами в отношении предыдущего расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

 - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за расчетный период (t), предшествующий расчетному периоду (m), определяемый гарантирующим поставщиком по формуле (4) с учетом данных, известных в расчетный период (m), 1/час;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (t), рублей/МВт.

5. Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

, (9)

где:

 - предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в зоне суток (z) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч.

6. Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

, (10)

, (11)

где:

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

7. Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

, (12)

, (13)

, (14)

где:

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, применяемая гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

8. Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

, (15)

, (16)

, (17)

, (18)

, (19)

, (20)

где:

, , , ,  - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком для потребителей (покупателей), рассчитывающихся по пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

 - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) в соответствии с формулой (28), рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя), принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя), принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

9. Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

, (21)

, (22)

, (23)

, (24)

, (25)

, (26)

, (27)

где:

, , , ,  - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком для потребителей (покупателей), рассчитывающихся по шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

 - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении часа h расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m). В случае если , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

 - ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

 - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, применяемая гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

9(1). Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитывается гарантирующим поставщиком в отношении своих потребителей (покупателей) по формуле:

, (28)

где:

 - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

 - стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

 - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

 - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика за расчетный период (m), МВт·ч.

9(2). При определении предельных уровней нерегулируемых цен начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, гарантирующий поставщик рассчитывает сбытовые надбавки в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и включает их в соответствующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

До расчетного периода, начиная с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, гарантирующий поставщик использует следующие формулы:

для первой ценовой категории:

;

для второй ценовой категории:

;

для третьей и четвертой ценовых категорий:

, ;

для пятой и шестой ценовых категорий:

, , ,

где  - сбытовая надбавка, установленная органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

9(3). Значения предельных уровней нерегулируемых цен и их составляющих, рассчитываемые в соответствии с настоящим разделом, определяются с точностью до 2 знаков после запятой по правилам математического округления.

10. Рассчитываемые в соответствии с настоящими Правилами предельные уровни нерегулируемых цен публикуются на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет по форме согласно приложению. Начиная с расчетного периода, с которого предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по группам (подгруппам) потребителей в соответствии с настоящими Правилами, предельные уровни нерегулируемых цен публикуются на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет для каждой группы (подгруппы) потребителей.";

д) [дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100012) пунктами 10(1) - 10(3) следующего содержания:

"10(1). Для потребителей (покупателей), энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик осуществляет корректировку в сторону уменьшения предельных уровней нерегулируемых цен на величину, которая определяется по формуле:

, (29)

где:

 - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей - шестой ценовых категорий, рублей/МВт·ч;

 - величина, на которую уменьшается предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, рублей/МВт·ч;

 - ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, рублей/МВт·ч.

10(2). При определении и применении предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую розничным потребителям (покупателям), заключившим договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных предельных уровней нерегулируемых цен на величины, которые определяются по формулам:

, (30)

, (31)

, (32)

где:

 - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, рублей/МВт·ч;

 - величина, на которую уменьшается ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, рублей/МВт;

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, рублей/МВт;

 - величина, на которую уменьшается одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, а также ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей и пятой ценовых категорий, рублей/МВт·ч;

 - одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии, определенный и опубликованный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, рублей/МВт·ч.

10(3). При определении и применении предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую розничным потребителям (покупателям), заключившим договор энергоснабжения, предусматривающий урегулирование услуг по передаче электрической энергии, при этом гарантирующий поставщик в интересах указанного потребителя (покупателя) заключил договор оказания услуг по передаче электрической энергии только с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, гарантирующий поставщик осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных предельных уровней нерегулируемых цен на величины, рассчитываемые по формулам:

, (33)

, (34)

где:

 - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, применяемого в отношении поставляемого объема электрической энергии (мощности), соответствующего j-му уровню напряжения, рублей/МВт·ч;

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

Тпот\_ЕНЭС - ставка на оплату нормативных технологических потерь тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная и опубликованная Федеральной службой по тарифам, рублей/МВт·ч;

 - величина, на которую уменьшается ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, рублей/МВт;

 - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

Тсод\_ЕНЭС - ставка за содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная и опубликованная Федеральной службой по тарифам, рублей/МВт.";

е) в [заголовке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100125) раздела III слово "средневзвешенных" заменить словами "составляющих предельных уровней";

ж) в [абзаце первом пункта 11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100126) после слова "определяет" дополнить словами "в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка" и после слов "нерегулируемых цен" дополнить словами "и параметры, используемые для расчета в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии";

з) [пункт 14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100147) изложить в следующей редакции:

"14. Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m) () рассчитывается коммерческим оператором по формуле:

, (35)

где:

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (45), рублей/МВт·ч;

 - плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (44), МВт·ч;

формула  обозначает, что множество часов (h) расчетного периода относится к соответствующей зоне суток (z);

 - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по формуле (48), рублей/МВт·ч;

 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле (49), рублей/МВт·ч.";

и) [дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100012) пунктами 14(1) - 14(3) следующего содержания:

"14(1). Величину дифференцированной по зонам суток расчетного периода средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) () для трех зон суток коммерческий оператор определяет по формулам, рублей/МВт·ч:

, (36)

, (37)

, (38)

где:

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (36), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (35), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в полупиковой зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (37), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в полупиковой зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (35), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (55), рублей/МВт;

 - объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, рассчитываемый коммерческим оператором для расчетного периода (m) в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт;

 - объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого коммерческий оператор определяет объем поставки мощности для расчетного периода (m) по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт;

 - фактический объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (50), МВт·ч;

H - множество часов (h) в расчетном периоде (m);

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в пиковой зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (38), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке за расчетный период (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (39), рублей/МВт·ч;

 - множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к ночной зоне суток;

 - множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к полупиковой зоне суток;

 - множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к пиковой зоне суток.

14(2). Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в расчетном периоде (m) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле, рублей/МВт·ч:

, (39)

где:

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (42), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (55), рублей/МВт;

 - коэффициент оплаты мощности, равный 0,002666, 1/ч.

14(3). Величину дифференцированной по зонам суток расчетного периода средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) () для двух зон суток коммерческий оператор определяет по формулам, рублей/МВт·ч:

, (40)

, (41)

где:

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (40), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода (m), определяемая коммерческим оператором по формуле (35), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в пиковой (дневной) зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (41), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке за расчетный период (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (39), рублей/МВт·ч;

H - множество часов (h) в расчетном периоде (m);

Zн - множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к ночной зоне суток;

Zд - множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к пиковой (дневной) зоне суток;

 - фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (50), МВт·ч.";

к) [пункты 15](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100167) - [23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100242) изложить в следующей редакции:

"15. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода (m) по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы (), рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

, (42)

, (43)

, (44)

где:

 - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором по формуле (43) исходя из цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и стоимости покупки (продажи) в отношении объемов электрической энергии по регулируемым договорам (если гарантирующий поставщик относится к числу покупателей электрической энергии (мощности), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков), для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по формуле (48), рублей/МВт·ч;

 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле (49), рублей/МВт·ч;

H - множество часов (h) в расчетном периоде (m);

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (45), рублей/МВт·ч;

 - плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором оптового рынка по формуле (44), МВт ч;

 - плановое почасовое потребление электрической энергии гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), сформированное коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт·ч;

 - объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч.

16. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждого часа (h) соответствующего расчетного периода (m) () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

, (45)

, (46)

где:

 - коэффициент учета потерь, включенных в цену на электрическую энергию и возникающих в сетях владельцев объектов электросетевого хозяйства, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, рассчитанный коммерческим оператором для часа (h) расчетного периода (m);

 - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором из цен, сформированных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час (h) расчетного периода (m), рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (46), МВт·ч;

 - индикативная цена на электрическую энергию (для прочих потребителей), установленная для соответствующего периода (m) для покупки по регулируемым договорам, заключаемым гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии, рублей/МВт·ч;

 - объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в час (h) расчетного периода (m) (за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей), МВт·ч;

 - плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором оптового рынка по формуле (44), МВт·ч;

 - цена на электрическую энергию, поставляемую по свободному договору (k) в час (h) расчетного периода (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, указанная в уведомлении гарантирующего поставщика коммерческому оператору для учета свободного договора (k) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей/МВт·ч;

K - множество свободных договоров купли-продажи электрической энергии (k), зарегистрированных гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, по которым осуществлялась поставка электрической энергии в расчетном периоде (m), учитываемых коммерческим оператором в расчетах;

 - объем электрической энергии, поставленной по свободному договору купли-продажи электрической энергии (k) в час (h) расчетного периода (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, МВт·ч;

 - стоимость электрической энергии, проданной по регулируемым договорам по результатам конкурентных отборов на сутки вперед, заключенным гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, проданной покупателем в расчетном периоде (m), рублей.

В случае если гарантирующий поставщик не функционирует в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, объем покупки электрической энергии  принимается равным нулю;

 - плановое почасовое потребление электрической энергии гарантирующим поставщиком, сформированное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт·ч;

 - объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, определяемый коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч.

В целях настоящих Правил объемы покупки электрической энергии по заключенным гарантирующим поставщиком регулируемым договорам (), () определяются без учета увеличения объемов поставки для компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях.

17. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, для часа (h) расчетного периода (m) () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

, (47)

, (48)

, (49)

, (50)

где:

 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (45), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по формуле (48), рублей/МВт·ч;

 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле (49), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенный модуль разности индикатора стоимости диспетчерских объемов и равновесной цены на электрическую энергию, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором оптового рынка по формуле (50), МВт·ч;

 - приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, рублей;

 - приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода (m-1), рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, рублей;

 - фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика, определенный коммерческим оператором для часа (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

 - объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч.

18. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым, в час (h) расчетного периода (m) () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

, (51)

где:

 - цена на балансирование вверх, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч.

19. Дифференцированная по часам расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим, в час (h) расчетного периода (m) () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

, (52)

где:

 - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

 - цена на балансирование вниз, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч.

20. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (), определяется коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле:

, (53)

где:

 - приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, рублей;

 - плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором оптового рынка по формуле (44), МВт·ч.

21. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (), определяется коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле:

, (54)

где:

 - приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода (m-1), рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, рублей;

 - фактическое почасовое потребление электрической энергии гарантирующего поставщика в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

 - плановое почасовое потребление электрической энергии гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), сформированное коммерческим оператором в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт·ч.

22. Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m) () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

, (55)

, (56)

где:

индекс (m-1) в формулах используется для обозначения расчетного периода (m-1);

 - рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода (m) плановая стоимость покупки мощности на основе фактической стоимости покупки мощности за расчетный период (m-1) по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, рублей;

 - корректировка стоимости мощности, рассчитываемая коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле (56) в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

 - объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, рассчитываемый коммерческим оператором для расчетного периода (m) в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт;

 - объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого коммерческий оператор определяет объем поставки мощности для расчетного периода (m) по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, определяемый в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт;

 - рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода (m-1) фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, и иных договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, рублей;

 - рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода (m-1) плановая стоимость покупки мощности на основе фактической стоимости покупки мощности за расчетный период (m-2) по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, рублей.

Объемы мощности, приобретаемые гарантирующим поставщиком в рамках свободных договоров купли-продажи (поставки) мощности, свободных договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности, коммерческий оператор оптового рынка при расчете величины  учитывает в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по цене, определенной по результатам конкурентного отбора мощности для покупателей в зоне свободного перетока, к которой относится зона деятельности гарантирующего поставщика (средневзвешенная цена мощности для покупателей в соответствующих зонах свободного перетока, если зона деятельности гарантирующего поставщика расположена в нескольких зонах свободного перетока), с учетом определяемого в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности сезонного коэффициента для расчетного периода (m-1).

23. Коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток (z) расчетного периода (m) определяется коммерческим оператором по формуле:

, (57)

где:

 - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для соответствующей зоны суток (z) расчетного периода (m) в соответствии с настоящими Правилами, рублей/МВт·ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, рублей/МВт.";

л) [раздел IV](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100262) признать утратившим силу;

м) [приложение](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100280) к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"Приложение

к Правилам определения

и применения гарантирующими

поставщиками нерегулируемых цен

на электрическую энергию (мощность)

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации

от 4 мая 2012 г. N 442)

ФОРМА

публикации данных о предельных уровнях нерегулируемых цен

на электрическую энергию (мощность) и составляющих предельных

уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию

(мощность), поставляемую потребителям (покупателям) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ г.

гарантирующего поставщика) (месяц) (год)

I. Первая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности),

учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС |  |  |  |  |

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию

(мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен

для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на

электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного

уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на

оптовом рынке, рублей/МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке,

рублей/МВт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями),

осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на

оптовом рынке, МВт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии

гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности)

на розничных рынках, МВт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке

потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой

ценовым категориям, МВт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по третьей ценовой категории, МВт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по четвертой ценовой категории, МВт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по пятой ценовой категории, МВт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по шестой ценовой категории, МВт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему

категориями потребителей, МВт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

з) объем потребления электрической энергии потребителями

(покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в том числе:

для трех зон суток, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по ночной зоне суток, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по полупиковой зоне суток, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по пиковой зоне суток, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

для двух зон суток, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по ночной зоне суток, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по пиковой зоне суток, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим

поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у

производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями

(покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым

категориям, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по третьей ценовой категории, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по четвертой ценовой категории, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по пятой ценовой категории, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по шестой ценовой категории, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к

нему категориями потребителей, МВт·ч \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую

энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные

периоды, рублей/МВт·ч <\*> \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

--------------------------------

<\*> В случае если величина изменения средневзвешенной нерегулируемой

цены на электрическую энергию (мощность) не равна нулю, гарантирующий

поставщик публикует также средневзвешенную нерегулируемую цену на

электрическую энергию (мощность), используемую для расчета предельного

уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, и составляющие

расчета указанной средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую

энергию (мощность) за все периоды, предшествующие рассматриваемому, в

которых изменились данные, необходимые для расчета средневзвешенной

нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), по сравнению с

данными, используемыми для расчета в этих периодах.

II. Вторая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии

(мощности), учет которых осуществляется по зонам

суток расчетного периода)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток,

рублей/МВт·ч без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночная |  |  |  |  |
| Полупиковая |  |  |  |  |
| Пиковая |  |  |  |  |

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток,

рублей/МВт·ч без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночная |  |  |  |  |
| Дневная |  |  |  |  |

III. Третья ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности),

в отношении которых за расчетный период осуществляется

почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование,

а стоимость услуг по передаче электрической энергии

определяется по тарифу на услуги по передаче электрической

энергии в одноставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых

цен, рублей/МВт·ч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_ <\*> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

--------------------------------

<\*> Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II,

НН).

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем),

предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

IV. Четвертая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности),

в отношении которых за расчетный период осуществляется

почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование,

а стоимость услуг по передаче электрической энергии

определяется по тарифу на услуги по передаче

электрической энергии в двухставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых

цен, рублей/МВт·ч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_ <\*> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

--------------------------------

<\*> Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II,

НН).

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем),

предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по

передаче электрической энергии за содержание электрических сетей

предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
|  |  |  |  |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей |  |  |  |  |

V. Пятая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности),

в отношении которых за расчетный период осуществляются

почасовое планирование и учет, а стоимость услуг

по передаче электрической энергии определяется

по тарифу на услуги по передаче электрической

энергии в одноставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых

цен, рублей/МВт·ч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_ <\*> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

--------------------------------

<\*> Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II,

НН).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Величина ставки |
| Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, рублей/МВт·ч без НДС |  |
| Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, рублей/МВт·ч без НДС |  |

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем),

предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

VI. Шестая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности),

в отношении которых за расчетный период осуществляются

почасовое планирование и учет, а стоимость услуг

по передаче электрической энергии определяется

по тарифу на услуги по передаче электрической энергии

в двухставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых

цен, рублей/МВт·ч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_ <\*> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

--------------------------------

<\*> Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II,

НН).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии  над соответствующим плановым почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии  над соответствующим фактическим почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 - 1:00 | 1:00 - 2:00 | 2:00 - 3:00 | 3:00 - 4:00 | 4:00 - 5:00 | 5:00 - 6:00 | 6:00 - 7:00 | 7:00 - 8:00 | 8:00 - 9:00 | 9:00 - 10:00 | 10:00 - 11:00 | 11:00 - 12:00 | 12:00 - 13:00 | 13:00 - 14:00 | 14:00 - 15:00 | 15:00 - 16:00 | 16:00 - 17:00 | 17:00 - 18:00 | 18:00 - 19:00 | 19:00 - 20:00 | 20:00 - 21:00 | 21:00 - 22:00 | 22:00 - 23:00 | 23:00 - 0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, рублей/МВт·ч без НДС |  |
| Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, рублей/МВт·ч без НДС |  |

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем),

предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по

передаче электрической энергии за содержание электрических сетей

предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей |  |  |  |  |

".

Приложение

к постановлению Правительства

Российской Федерации

от 4 мая 2012 г. N 442

ПЕРЕЧЕНЬ

УТРАТИВШИХ СИЛУ АКТОВ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=121489) Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 530 "Об утверждении основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 37, ст. 3876).

2. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=111554) Правительства Российской Федерации от 16 июля 2007 г. N 450 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 530 "Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 30, ст. 3940).

3. [Пункт 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112549&dst=100118) изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 г. N 951 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 2, ст. 84).

4. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112594) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 г. N 996 "О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 3, ст. 182).

5. [Пункт 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112561&dst=100445) изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июня 2008 г. N 476 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 27, ст. 3285).

6. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=85940) Правительства Российской Федерации от 17 марта 2009 г. N 240 "О внесении изменений в Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 12, ст. 1441).

7. [Подпункт "в" пункта 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=87100&dst=100047) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка технологического присоединения потребителей к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2009 г. N 334 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 17, ст. 2088), в части раздела VI.

8. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=87691) Правительства Российской Федерации от 10 мая 2009 г. N 411 "О внесении изменений в Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 20, ст. 2475).

9. [Подпункт "б" пункта 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=92339&dst=100017) и [пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=92339&dst=100027) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2009 г. N 785 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 41, ст. 4771).

10. [Пункт 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112555&dst=100035) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка расчетов за электрическую энергию (мощность), тепловую энергию и природный газ, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 816 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 43, ст. 5066).

11. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=98087) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2010 г. N 94 "О внесении изменения в пункт 62 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 10, ст. 1082).

12. [Пункт 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112564&dst=100091) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей расчета стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 344 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 21, ст. 2610).

13. [Пункт 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112566&dst=100027) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения особенностей расположения точек поставки для единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2010 г. N 416 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 25, ст. 3175).

14. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=107382) Правительства Российской Федерации от 27 ноября 2010 г. N 944 "О внесении изменения в перечень потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых ниже уровня аварийной брони не допускается" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 49, ст. 6521).

15. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=111547&dst=100046) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2010 г. N 1242 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 11, ст. 1524).

16. [Пункт 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=114247&dst=100918) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 22, ст. 3168).

17. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=113859) Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 355 "О внесении изменений в основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 20, ст. 2831).

18. [Подпункт "а" пункта 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=121189&dst=100012) и [пункт 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=121189&dst=100026) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования отношений между поставщиками и потребителями электрической энергии на розничном рынке, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 ноября 2011 г. N 877 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 45, ст. 6404).

19. [Пункты 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100350), [2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100355), [подпункты "в"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100414) - ["е" пункта 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=127931&dst=100426) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 505).

Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 октября 2012 г. N 1075

О ЦЕНООБРАЗОВАНИИ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 12.08.2013 [N 688](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488448&dst=100005),  от 07.10.2013 [N 886](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152978&dst=100005), от 20.02.2014 [N 128](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=159412&dst=100009), от 26.03.2014 [N 230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471066&dst=100093),  от 03.06.2014 [N 510](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100043), от 01.07.2014 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187778&dst=100136), от 05.09.2014 [N 901](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=168341&dst=100005),  от 02.10.2014 [N 1011](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=169429&dst=100009), от 20.11.2014 [N 1228](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100005), от 03.12.2014 [N 1305](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172031&dst=100016),  от 13.02.2015 [N 120](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100025), от 21.04.2015 [N 380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=178518&dst=100005), от 11.09.2015 [N 968](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186016&dst=100009),  от 03.10.2015 [N 1055](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186929&dst=100005), от 24.12.2015 [N 1419](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191171&dst=100009), от 31.12.2015 [N 1530](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100013),  от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100207), от 28.10.2016 [N 1098](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206495&dst=100011), от 22.11.2016 [N 1224](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207697&dst=100005),  от 24.01.2017 [N 54](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211895&dst=100010), от 15.04.2017 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215511&dst=100011), от 19.04.2017 [N 468](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100005),  от 05.05.2017 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216426&dst=100009), от 25.08.2017 [N 997](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317900&dst=100066), от 17.11.2017 [N 1390](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=283011&dst=100011),  от 13.01.2018 [N 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=287962&dst=100005), от 08.02.2018 [N 126](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=290398&dst=100005), от 05.07.2018 [N 787](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402206&dst=100406),  от 08.10.2018 [N 1206](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100009), от 19.10.2018 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=309400&dst=100012), от 24.01.2019 [N 31](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100009),  от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100318), от 28.02.2019 [N 209](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100005), от 26.04.2019 [N 519](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=323762&dst=100005),  от 05.09.2019 [N 1164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=333378&dst=100015), от 24.11.2020 [N 1907](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100038), от 30.07.2021 [N 1280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=411029&dst=100013),  от 25.11.2021 [N 2033](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=401333&dst=100038), от 30.11.2021 [N 2115](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100008), от 31.12.2021 [N 2602](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100005),  от 03.03.2022 [N 283](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=410989&dst=100010), от 20.05.2022 [N 912](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100075), от 30.05.2022 [N 988](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418189&dst=100010),  от 10.10.2022 [N 1800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100017), от 28.03.2023 [N 488](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443233&dst=100009), от 23.11.2023 [N 1969](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100011),  от 30.11.2023 [N 2038](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463436&dst=100010), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100169), от 17.12.2024 [N 1810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100010),  с изм., внесенными Постановлениями Правительства РФ  от 30.04.2020 [N 622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=351808&dst=100008), от 04.04.2022 [N 582](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=414126&dst=100006), от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100042)) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100067) "О теплоснабжении" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

[Основы ценообразования](#P83) в сфере теплоснабжения;

[Правила](#P855) регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

[Правила](#P1526) установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным [статьей 8](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100151) Федерального закона "О теплоснабжении";

[Правила](#P1577) определения стоимости активов и инвестированного капитала и ведения их раздельного учета, применяемые при осуществлении деятельности, регулируемой с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала;

[Правила](#P1635) заключения долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон, в целях обеспечения потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, потребляющими тепловую энергию (мощность) и теплоноситель и введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г.;

[Правила](#P1669) распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2. Признать утратившими силу с 1 января 2014 г. акты Правительства Российской Федерации по перечню согласно [приложению](#P1722).

3. Федеральной службе по тарифам:

а) в 4-месячный срок разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации, Министерства регионального развития Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службы и Министерства энергетики Российской Федерации и утвердить [методические указания](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

б) в 4-месячный срок разработать и утвердить [правила](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=316648&dst=100010) подготовки и предоставления заключения об отсутствии отрицательных тарифных последствий, возникающих в результате заключения долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определяемым по соглашению сторон;

в) в 4-месячный срок разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и утвердить правила согласования решений органов регулирования тарифов в сфере теплоснабжения о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала или об отказе от применения указанного метода, предусматривающие в том числе критерии, при соответствии которым принимается решение о согласовании выбора метода обеспечения доходности инвестированного капитала, а также правила согласования долгосрочных параметров регулирования для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения в городах с населением более 500 тыс. человек и в городах, являющихся административными центрами субъектов Российской Федерации;

г) в 4-месячный срок разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и утвердить [регламент](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=414044&dst=100017) открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения;

д) в 4-месячный срок разработать и утвердить [правила](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=316649&dst=100010) согласования определяемых органами регулирования при установлении ими цен (тарифов) размеров необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации, регулируемые цены (тарифы) на товары (услуги) которой подлежат установлению всеми органами регулирования субъектов Российской Федерации, на территории которых организация осуществляет регулируемую деятельность, если теплоснабжение потребителей, теплопотребляющие установки которых расположены на территории одного субъекта Российской Федерации, осуществляется с использованием источников тепловой энергии, расположенных на территории другого субъекта Российской Федерации;

е) в 4-месячный срок со дня определения технико-экономических параметров работы источников тепловой энергии, предусмотренных [подпунктом "а" пункта 4](#P47) настоящего постановления, разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации, Министерства регионального развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации и утвердить методические указания по расчету предельной удельной необходимой валовой выручки источников тепловой энергии;

ж) разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации и представить в Правительство Российской Федерации до 1 декабря 2012 г. предложения о внесении в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации изменений, обеспечивающих перенос с 2013 года срока изменения (индексации) регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения с 1 января на 1 июля;

з) в 4-месячный срок разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=181549&dst=100011) критериев согласования федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов, приводящего к превышению установленного в среднем по субъекту Российской Федерации предельного максимального уровня тарифов на тепловую энергию (мощность), и [порядок](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=181549&dst=100023) определения факторов инвестиционного и неинвестиционного характера, приводящих к превышению установленного в среднем по субъекту Российской Федерации предельного максимального уровня тарифов на тепловую энергию (мощность).

4. Министерству энергетики Российской Федерации:

а) в 6-месячный срок определить с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Федеральной службы по тарифам технико-экономические параметры работы источников тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, производящих тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), используемые для расчета предельной удельной необходимой валовой выручки источников тепловой энергии;

б) до 31 декабря 2012 г. разработать с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Федеральной службы по тарифам и утвердить [методические указания](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=205808&dst=100009) по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемые в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения.

5. Установить, что:

а) настоящее постановление применяется к отношениям, связанным с государственным регулированием цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на 2014 год и последующие годы, за исключением тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, платы за подключение к системе теплоснабжения, а также регулируемых цен (тарифов), установленных для реорганизованной организации, в случаях их применения теплоснабжающей (теплосетевой) организацией, которая в порядке правопреемства приобрела права и обязанности организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, в отношении источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей;

б) решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения на 2013 год принимаются органами регулирования в течение одного месяца со дня вступления в силу [методических указаний](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015), предусмотренных [подпунктом "а" пункта 3](#P38) настоящего постановления;

в) организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в срок до 1 ноября 2014 г. вправе подать заявление о выборе метода экономически обоснованных расходов (затрат) на 2015 год;

(пп. "в" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152978&dst=100009) Правительства РФ от 07.10.2013 N 886, в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=169429&dst=100011) Правительства РФ от 02.10.2014 N 1011)

г) при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2014 и 2015 годы метод экономически обоснованных расходов (затрат) применяется органом регулирования без учета требований [пункта 17](#P240) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, с учетом заявления регулируемой организации.

(пп. "г" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152978&dst=100011) Правительства РФ от 07.10.2013 N 886, в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=169429&dst=100012) Правительства РФ от 02.10.2014 N 1011)

6. Органам регулирования рассмотреть заявления, предусмотренные [подпунктом "в" пункта 5](#P52) настоящего постановления, и принять решения о выборе метода регулирования в срок до 1 декабря 2014 г.

(п. 6 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=152978&dst=100012) Правительства РФ от 07.10.2013 N 886, в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=169429&dst=100013) Правительства РФ от 02.10.2014 N 1011)

7. В 2014 и 2015 годах организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, вправе в течение срока действия цен (тарифов), не позднее 1 октября текущего года, но не ранее даты вступления в силу утвержденных в установленном порядке предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях, направить в орган регулирования заявление о переходе в течение такого срока с метода экономически обоснованных расходов (затрат) на метод обеспечения доходности инвестированного капитала, метод индексации установленных тарифов, метод сравнения аналогов, а также предложение об установлении (пересмотре) в течение такого срока соответствующих цен (тарифов) с применением одного из таких методов.

Органы регулирования в течение 15 рабочих дней (45 рабочих дней - в случае выбора метода обеспечения доходности инвестированного капитала) со дня поступления указанных заявления и предложения принимают в соответствии с [пунктом 26](#P1007) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, решение об изменении метода регулирования тарифов и решение об установлении (пересмотре) цен (тарифов) с применением такого метода или соответственно решение об отказе в изменении метода регулирования тарифов и решение об отказе в установлении (пересмотре) цен (тарифов) с применением выбранного метода.

(п. 7 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=159412&dst=100009) Правительства РФ от 20.02.2014 N 128)

8. Установление цен (тарифов) в сфере теплоснабжения с учетом [пунктов 48(1)](#P390) и [74(1)](#P566) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является основанием для изменения (пересмотра) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488068&dst=100011) формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. N 400 "О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации".

(п. 8 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186929&dst=100009) Правительства РФ от 03.10.2015 N 1055)

9. Установить, что в 2022 году в случае утверждения региональных программ устойчивого экономического развития предприятий энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан, Республики Ингушетия, Республики Северная Осетия - Алания организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории указанных субъектов Российской Федерации, вправе в целях обеспечения реализации указанных программ представить в срок до 20 апреля 2022 г. в органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложение об установлении (пересмотре) с 1 июля 2022 г. долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, предусмотренное [пунктами 15](#P940) и [16](#P943) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением.

(п. 9 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=410989&dst=100010) Правительства РФ от 03.03.2022 N 283)

10. Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании предложений, указанных в [пункте 9](#P63) настоящего постановления, в срок до 20 июня 2022 г. принимают решение, предусмотренное [пунктами 30](#P1023) - [32](#P1044) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, в отношении установления (пересмотра) долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения с 1 июля 2022 г.

(п. 10 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=410989&dst=100012) Правительства РФ от 03.03.2022 N 283)

11. Настоящее постановление действует до 1 марта 2029 г.

(п. 11 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100018) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

Председатель Правительства

Российской Федерации

Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 22 октября 2012 г. N 1075

ОСНОВЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 12.08.2013 [N 688](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488448&dst=100009),  от 26.03.2014 [N 230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471066&dst=100094), от 03.06.2014 [N 510](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100044), от 01.07.2014 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187778&dst=100136),  от 20.11.2014 [N 1228](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100009), от 03.12.2014 [N 1305](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172031&dst=100016), от 13.02.2015 [N 120](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100026),  от 21.04.2015 [N 380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=178518&dst=100009), от 03.10.2015 [N 1055](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186929&dst=100011), от 31.12.2015 [N 1530](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100014),  от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100207), от 28.10.2016 [N 1098](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206495&dst=100012), от 24.01.2017 [N 54](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211895&dst=100011),  от 15.04.2017 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215511&dst=100011), от 19.04.2017 [N 468](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100010), от 05.05.2017 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216426&dst=100009),  от 25.08.2017 [N 997](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317900&dst=100066), от 17.11.2017 [N 1390](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=283011&dst=100011), от 13.01.2018 [N 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=287962&dst=100010),  от 08.02.2018 [N 126](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=290398&dst=100010), от 05.07.2018 [N 787](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402206&dst=100407), от 08.10.2018 [N 1206](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100010),  от 19.10.2018 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=309400&dst=100012), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100318), от 28.02.2019 [N 209](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100010),  от 26.04.2019 [N 519](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=323762&dst=100005), от 05.09.2019 [N 1164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=333378&dst=100015), от 30.11.2021 [N 2115](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100533),  от 31.12.2021 [N 2602](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100009), от 20.05.2022 [N 912](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100075), от 10.10.2022 [N 1800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100020),  от 23.11.2023 [N 1969](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100011), от 30.11.2023 [N 2038](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463436&dst=100011), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100170),  от 17.12.2024 [N 1810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100011),  с изм., внесенными Постановлениями Правительства РФ  от 30.04.2020 [N 622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=351808&dst=100008), от 04.04.2022 [N 582](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=414126&dst=100006), от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100042)) |  |

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящий документ, разработанный в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100067) "О теплоснабжении", определяет основные принципы и методы определения цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии и платы за подключение к системе теплоснабжения (далее - цены (тарифы)).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100011) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

1(1). В ценовых зонах теплоснабжения положения [разделов I](#P101) - [VII](#P744) настоящего документа, за исключением положений [пункта 105(1)](#P693) настоящего документа, применяются с учетом особенностей [раздела VIII](#P759) настоящего документа.

(п. 1(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100012) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

2. Используемые в настоящем документе понятия означают следующее:

"база инвестированного капитала" - величина инвестированного капитала, используемая органом регулирования при формировании регулируемых тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала на очередной расчетный период регулирования;

"базовый уровень операционных расходов" - уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования, или уровень операционных расходов, установленный на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в связи с пересмотром по основаниям, предусмотренным [пунктом 51](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=470837&dst=326) настоящего документа, тарифов и (или) долгосрочных параметров регулирования;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100012) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

"базовый уровень расходов" - уровень расходов регулируемой организации, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования;

"долгосрочные параметры регулирования" - параметры расчета тарифов, устанавливаемые органом регулирования на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются;

"долгосрочный период регулирования" - период длительностью более одного расчетного периода регулирования, на который устанавливаются цены (тарифы);

"долгосрочные тарифы" - тарифы в сфере теплоснабжения, установленные на долгосрочный период регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций в числовом выражении или в виде формул;

"заемный капитал" - денежные средства, сформированные за счет получения кредитов, займов, выпуска и продажи облигаций и израсходованные на создание (реконструкцию, модернизацию) производственных объектов, а также цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100013) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

"инвестированный капитал" - стоимость производственных объектов, а также цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения, признаваемая органом тарифного регулирования для целей тарифного регулирования с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, определяемая в соответствии с [Правилами](#P1577) определения стоимости активов и инвестированного капитала и ведения их раздельного учета, применяемыми при осуществлении деятельности, регулируемой с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100014) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

"индекс эффективности операционных расходов" - показатель динамики изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров и услуг, определяющий снижение операционных расходов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100045) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

"индекс снижения расходов" - показатель, определяющий динамику расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100045) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

"необходимая валовая выручка" - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый регулируемой организации для осуществления регулируемого вида деятельности в течение расчетного периода регулирования;

"неподконтрольные расходы" - расходы регулируемой организации, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, на величину которых влияют факторы, не зависящие от деятельности регулируемой организации и в отношении которых не устанавливаются требования по снижению расходов;

"норма доходности" - величина, отражающая экономически обоснованный уровень доходности инвестированного капитала;

"объем полезного отпуска" - количество тепловой энергии и (или) теплоносителя, отпущенное от источника теплоснабжения и (или) тепловой сети, определяемое в соответствии с законодательством Российской Федерации о теплоснабжении;

"операционные расходы" - расходы регулируемой организации, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, величина которых зависит от деятельности регулируемой организации и в отношении которых должны приниматься меры по их снижению при сопоставимых условиях;

"органы регулирования" - исполнительные органы субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100021) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

"остаточная стоимость инвестированного капитала" - стоимость инвестированного капитала, отражающая полную стоимость инвестированного капитала, уменьшенную на величину возврата инвестированного капитала, осуществленного за счет регулируемых цен (тарифов);

"полная стоимость инвестированного капитала" - первоначальная (восстановительная) стоимость производственных объектов, а также цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения регулируемой организации (стоимость без учета износа объектов), подлежащая возмещению за счет регулируемых цен (тарифов);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100015) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

"производственный объект" - имущество, используемое регулируемой организацией с целью снабжения потребителей, других регулируемых организаций товарами (услугами), производимыми (реализуемыми, оказываемыми) регулируемой организацией в процессе осуществления регулируемой деятельности;

"размер инвестированного капитала" - величина инвестированного капитала, установленная органами регулирования для расчета необходимой валовой выручки при переходе к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала или на первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

"расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации" - величина, учитываемая при определении необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете тарифов с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) или метода индексации установленных тарифов на период регулирования (на каждый год долгосрочного периода регулирования в случае установления тарифов с применением метода индексации), остающаяся в распоряжении регулируемой организации и расходуемая по ее усмотрению;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186929&dst=100012) Правительства РФ от 03.10.2015 N 1055)

"расчетный период регулирования" - период (финансовый год), на который устанавливаются цены (тарифы);

"регулируемая организация" - организация, осуществляющая регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения;

"собственный капитал" - средства регулируемой организации, за исключением заемного капитала, израсходованные на создание (реконструкцию, модернизацию) производственных объектов, а также цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100016) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

"срок возврата инвестированного капитала" - срок, в течение которого средства, включенные в базу инвестированного капитала в текущем году, будут в полном объеме возвращены регулируемой организации путем учета соответствующих платежей при определении необходимой валовой выручки;

"срок действия цен (тарифов)" - период времени, на который органами регулирования устанавливаются цены (тарифы);

"теплоноситель" - пар или вода, которые используются для передачи тепловой энергии. Теплоноситель в виде воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) может использоваться для теплоснабжения и для горячего водоснабжения;

"цифровая инфраструктура в сфере теплоснабжения" - программы для электронных вычислительных машин, базы данных, информационные системы, в том числе сайты в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", используемые регулируемыми организациями в целях производства и реализации продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, а также технические средства, обеспечивающие функционирование программ для электронных вычислительных машин, баз данных, информационных систем (далее - технические средства, относящиеся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100017) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

"чистый оборотный капитал" - разность между величиной текущих активов и величиной текущих обязательств регулируемой организации.

Другие используемые в настоящем документе понятия употребляются в значении, которое определено Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении" и иными нормативными правовыми актами.

Система цен (тарифов)

3. Регулируемые цены (тарифы) на товары и услуги в сфере теплоснабжения устанавливаются в отношении каждой регулируемой организации и в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

4. К регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения относятся:

а) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100172) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388;

б) тарифы:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100173) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100175) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100176) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

на тепловую энергию (мощность), поставляемую другим теплоснабжающим организациям теплоснабжающими организациями;

на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);

в) плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей;

г) плата за подключение к системе теплоснабжения.

5. Цены (тарифы) на товары и услуги в сфере теплоснабжения, не предусмотренные [пунктом 4](#P152) настоящего документа, определяются соглашением сторон и регулированию не подлежат. К нерегулируемым ценам в сфере теплоснабжения в том числе относятся:

а) цены на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, продажа которых осуществляется по долгосрочным (на срок более 1 года) договорам теплоснабжения, заключенным потребителями тепловой энергии и теплоснабжающими организациями в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г.;

б) цены на тепловую энергию (мощность) при наличии договоров теплоснабжения, заключенных с потребителями на срок более 12 месяцев в объеме, соответствующем величине мощности источника тепловой энергии, на которую мощность источника была увеличена по согласованию с органом регулирования не за счет тарифов в сфере теплоснабжения, платы за подключение к системе теплоснабжения или средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

в) цены на услуги по передаче тепловой энергии при наличии договоров теплоснабжения, заключенных с потребителями на срок более 12 месяцев, оказываемые в пределах величины мощности тепловой сети, на которую мощность тепловой сети была увеличена по согласованию с органом регулирования не за счет тарифов в сфере теплоснабжения, платы за подключение к системе теплоснабжения или средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

г) цены на услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии по договору теплоснабжения для категорий потребителей, предусмотренных [частью 3 статьи 16](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100268) Федерального закона "О теплоснабжении" и не относящихся к отдельным категориям социально значимых потребителей;

д) цены в системе теплоснабжения, в отношении которой отменено регулирование цен (тарифов) в порядке, установленном Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении", настоящим документом и [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (далее - Правила регулирования цен (тарифов)).

5(1). Соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, но не выше цен (тарифов) на соответствующие товары в сфере теплоснабжения, установленных органом регулирования в соответствии с настоящим документом и [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов), определяются следующие виды цен на товары в сфере теплоснабжения, за исключением тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, реализация которых необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей:

а) цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в отношении теплопотребляющих установок потребителей, потребляющих тепловую энергию с использованием теплоносителя в виде пара;

б) цены на теплоноситель в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

в) цены на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или на ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) на ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей.

(п. 5(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100015) Правительства РФ от 31.12.2015 N 1530)

5(2). С 1 января 2018 г. цены, указанные в [пункте 5(1)](#P172) настоящего документа, не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, за исключением следующих случаев:

а) реализация тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей;

б) производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч, и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организацией потребителю тепловой энергии в объеме менее 50000 Гкал за 2017 год.

(п. 5(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100020) Правительства РФ от 31.12.2015 N 1530)

5(3). Реализация тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, осуществляется по регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения, предусмотренным [пунктом 4](#P152) настоящего документа. К категориям потребителей, приравненных к населению, реализация тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя которым осуществляется по регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения, относятся:

а) товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации, признаваемые таковыми в соответствии с Жилищным [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210) Российской Федерации, приобретающие тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению;

б) наймодатели (или уполномоченные ими лица), признаваемые таковыми в соответствии с Жилищным [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210) Российской Федерации, предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, а также жилые помещения для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, приобретающие тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель для обеспечения теплоснабжения и горячего водоснабжения населения;

в) наймодатель жилых помещений в наемном доме, управомоченный осуществлять функции наймодателя собственником помещений в наемном доме или являющегося наемным домом жилого дома и осуществляющий управление наемным домом, признаваемый таковым в соответствии с Жилищным [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493210) Российской Федерации, приобретающий тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель для обеспечения теплоснабжения и горячего водоснабжения населения.

(п. 5(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=287962&dst=100012) Правительства РФ от 13.01.2018 N 7)

5(4). Определенные в [пункте 5(3)](#P181) настоящего документа категории потребителей, приравненных к населению, реализация тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя которым осуществляется по регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения, не относятся к категориям (группам) потребителей льготных регулируемых тарифов на тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель, за исключением случаев, когда льготные регулируемые тарифы установлены для указанных категорий потребителей законом субъекта Российской Федерации.

(п. 5(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=287962&dst=100017) Правительства РФ от 13.01.2018 N 7)

5(5). С 1 января 2019 г. в случае, указанном в [подпункте "б" пункта 5(2)](#P179) настоящего документа, цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

(п. 5(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=290398&dst=100011) Правительства РФ от 08.02.2018 N 126)

6. При нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами к тарифам на тепловую энергию (мощность) применяются повышающие коэффициенты, устанавливаемые органом регулирования в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - методические указания).

Принципы и методы регулирования цен (тарифов)

7. Регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения осуществляется органами регулирования в соответствии с принципами регулирования, предусмотренными Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении", настоящим документом, [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов) и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

8. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100177) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388.

9. В случае если регулируемая организация кроме регулируемых видов деятельности осуществляет нерегулируемые виды деятельности, расходы на осуществление нерегулируемых видов деятельности и полученная в ходе их осуществления прибыль (убытки) не учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов). Повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности не допускается. Органы регулирования в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) исключают из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы регулируемых организаций.

При установлении в соответствии с настоящим пунктом цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, исключаются экономически необоснованные доходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100027) Правительства РФ от 13.02.2015 N 120)

При установлении подлежащих регулированию цен (тарифов) на товары, услуги в сфере теплоснабжения не учитываются прибыль и убытки организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, которые возникают в связи с производством и реализацией товаров, оказанием услуг в сфере теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100023) Правительства РФ от 31.12.2015 N 1530)

10. Регулируемые организации ведут раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, за исключением случаев, установленных Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении":

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100014) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

а) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

б) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт;

в) производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;

г) производство теплоносителя;

д) передача тепловой энергии и теплоносителя;

е) сбыт тепловой энергии и теплоносителя;

ж) подключение к системе теплоснабжения;

з) поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

11. Раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов осуществляется регулируемой организацией с дифференциацией в том числе по системам теплоснабжения, субъектам Российской Федерации, а также по иным критериям в соответствии с единой системой классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей учитываются регулируемой организацией отдельно от расходов, связанных с содержанием, ремонтом и эксплуатацией тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании.

12. Необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется раздельно по видам деятельности, указанным в [пункте 10](#P201) настоящего документа.

В случае если организация осуществляет регулируемую деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации, регулируемые цены (тарифы) на товары (услуги) регулируемой организации подлежат установлению всеми органами регулирования субъектов Российской Федерации, на территории которых организация осуществляет регулируемую деятельность.

В случае если теплоснабжение потребителей, теплопотребляющие установки которых расположены на территории одного субъекта Российской Федерации, осуществляется с использованием источников тепловой энергии, расположенных на территории другого субъекта Российской Федерации, органы регулирования соответствующих субъектов Российской Федерации обязаны согласовывать определяемые ими при установлении цен (тарифов) размеры необходимой валовой выручки с тем, чтобы суммарный объем необходимой валовой выручки такой регулируемой организации возмещал ей экономически обоснованные расходы и обеспечивал экономически обоснованную прибыль в целом по регулируемому виду деятельности. Такое согласование осуществляется в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=316649&dst=100010) согласования определяемых органами регулирования при установлении ими цен (тарифов) размеров необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации, регулируемые цены (тарифы) на товары (услуги) которой подлежат установлению всеми органами регулирования субъектов Российской Федерации, на территории которых организация осуществляет регулируемую деятельность, если теплоснабжение потребителей, теплопотребляющие установки которых расположены на территории одного субъекта Российской Федерации, осуществляется с использованием источников тепловой энергии, расположенных на территории другого субъекта Российской Федерации.

В случае если теплоснабжающей организацией заключены договоры теплоснабжения и (или) договоры поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя по ценам (тарифам), определенным соглашением сторон в отношении всего объема полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), то при установлении органом регулирования цен (тарифов) на соответствующие товары в сфере теплоснабжения, не выше которых в соответствии с [пунктом 5(1)](#P172) настоящего документа определяются такие цены, используются необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения (поставки) в соответствии с такими договорами.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100025) Правительства РФ от 31.12.2015 N 1530)

При установлении органом регулирования цен (тарифов) на соответствующие товары и услуги в сфере теплоснабжения используются необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, осуществляемого в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации в соответствии со схемой теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктами 102](#P677) - [105](#P684) настоящего документа и методическими указаниями.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.01.2018 [N 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=287962&dst=100018), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100178))

13. В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Указанные экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата. При этом расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, за исключением случаев обслуживания заемных средств по процентной ставке в размере, не превышающем 5 процентов годовых (далее - льготная ставка), или софинансирования субъектом Российской Федерации части расходов по процентной ставке, отличающейся от льготной ставки, в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317900&dst=100013) предоставления финансовой поддержки субъектам Российской Федерации за счет средств государственной корпорации - Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства на модернизацию систем коммунальной инфраструктуры путем предоставления финансовых средств на подготовку проектов модернизации и софинансирование процентной ставки, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25 августа 2017 г. N 997 "О реализации мер финансовой поддержки за счет средств государственной корпорации - Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", учитываются в размере фактически понесенных расходов, не превышающем величину, равную [ставке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100002) рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2016 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485326&dst=100207), от 25.08.2017 [N 997](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317900&dst=100067))

При установлении в соответствии с настоящим пунктом цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, учитываются экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении цен (тарифов) для реорганизованного юридического лица (юридических лиц).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100029) Правительства РФ от 13.02.2015 N 120)

13(1). Указанные в [пункте 13](#P219) настоящего документа расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются:

а) в случае обслуживания заемных средств по льготной ставке - в размере фактически понесенных расходов, не превышающих величину, рассчитанную исходя из льготной ставки. В случае прекращения обслуживания заемных средств по льготной ставке расходы, связанные с обслуживанием таких заемных средств, учитываются в порядке, предусмотренном [пунктом 13](#P219) настоящего документа;

б) в случае софинансирования субъектом Российской Федерации части расходов, связанных с обслуживанием заемных средств по процентной ставке, отличающейся от льготной ставки, - в размере разницы между фактически понесенными расходами и суммой, возмещенной в рамках софинансирования субъектом Российской Федерации части расходов, связанных с обслуживанием заемных средств. В случае прекращения софинансирования субъектом Российской Федерации части расходов по ставке, отличающейся от льготной ставки, расходы, связанные с обслуживанием таких заемных средств, учитываются в порядке, предусмотренном [пунктом 13](#P219) настоящего документа.

(п. 13(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317900&dst=100068) Правительства РФ от 25.08.2017 N 997)

14. В течение периода действия регулируемых цен (тарифов) дополнительные средства, полученные регулируемой организацией в результате снижения операционных расходов вследствие повышения эффективности деятельности этой организации при осуществлении ею регулируемого вида деятельности, остаются в ее распоряжении. Сокращение затрат регулируемой организации не является основанием для досрочного (до даты окончания срока действия цен (тарифов) на товары (услуги) указанной регулируемой организации) пересмотра цен (тарифов) на товары (услуги) этой регулируемой организации.

При осуществлении плана проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и в целях реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности период сохранения регулируемой организацией дополнительных средств, полученных ею вследствие снижения затрат, составляет 2 года после окончания срока окупаемости указанных мероприятий.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100028) Правительства РФ от 31.12.2015 N 1530)

15. Срок действия регулируемых цен (тарифов) не может быть менее одного финансового года, если иное не установлено федеральными законами или решениями Правительства Российской Федерации. Долгосрочные тарифы устанавливаются на срок более 1 финансового года с учетом особенностей, предусмотренных настоящим документом. Тарифы на тепловую энергию (мощность), тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, а также тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 19.10.2018 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=309400&dst=100012), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100179))

При первоначальном установлении единых тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям, тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, прочим теплоснабжающим организациям, тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией потребителям, прочим теплоснабжающим организациям для назначенной в установленном порядке единой теплоснабжающей организации (в том числе в случае изменения зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) схемой теплоснабжения) допускается превышение величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100011) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

(п. 15 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488448&dst=100012) Правительства РФ от 12.08.2013 N 688)

16. При регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы:

а) метод экономически обоснованных расходов (затрат);

б) метод обеспечения доходности инвестированного капитала;

в) метод индексации установленных тарифов;

г) метод сравнения аналогов.

17. Метод экономически обоснованных расходов (затрат) применяется в одном из следующих случаев:

а) в случае если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов);

б) в случае установления цен (тарифов) на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов;

в) в случае если у регулируемой организации отсутствуют договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенные с 1 января 2014 г., и оставшийся срок действия всех договоров аренды, заключенных регулируемой организацией до 1 января 2014 г., иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования объектами теплоснабжения, за исключением концессионных соглашений, на день подачи заявления об утверждении тарифов составляет менее 3 лет;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 03.06.2014 [N 510](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100048), от 20.11.2014 [N 1228](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100010))

г) в случае если теплоснабжающей организацией заключены договоры теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по ценам, определенным соглашением сторон в отношении всего объема полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), и указанная организация начинает реализовывать (производить) тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель по подлежащим регулированию ценам (тарифам) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](#P178) и ["б" пункта 5(2)](#P179) настоящего документа, то при установлении органом регулирования цен (тарифов) на соответствующие товары в сфере теплоснабжения расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции на расчетный период регулирования определяется в соответствии с [пунктом 22](#P264) настоящего документа.

(пп. "г" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=290398&dst=100013) Правительства РФ от 08.02.2018 N 126)

18. Срок действия тарифов, установленных методом экономически обоснованных расходов (затрат), составляет не более 1 финансового года.

Долгосрочные тарифы рассчитываются с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, метода индексации установленных тарифов или метода сравнения аналогов.

19. Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложения регулируемой организации в соответствии с положениями [пунктов 17](#P240), [54](#P444) и [55](#P453) настоящего документа, за исключением случая, предусмотренного [абзацем третьим](#P251) настоящего пункта. Порядок учета предложения регулируемой организации о выборе метода регулирования устанавливается [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов).

В отношении регулируемых организаций, для которых тариф устанавливается впервые, используется метод регулирования, определяемый органом регулирования с учетом предложения регулируемой организации. При досрочном пересмотре тарифов в течение периода регулирования используется тот метод регулирования, который был выбран органом регулирования при первоначальном установлении цен (тарифов) на указанный период регулирования.

Для регулируемых организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании заключенных после 1 января 2014 г. концессионного соглашения и (или) договора аренды метод регулирования тарифов должен соответствовать методу регулирования, предусмотренному конкурсной документацией и согласованному органом регулирования в порядке, установленном [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов).

В случае если регулируемой организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании заключенного после 1 января 2014 г. договора аренды, были заключены до 1 января 2014 г. договоры аренды иных объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, то в отношении договоров аренды, заключенных до 1 января 2014 г., применяется метод регулирования, предусмотренный конкурсной документацией, на основании которой после 1 января 2014 г. был заключен договор аренды.

(п. 19 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100050) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

20. В случае если регулируемая организация не достигла плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определенных в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, необходимая валовая выручка такой организации, установленная на очередной финансовый год, подлежит уменьшению в порядке, установленном методическими указаниями, исходя из степени исполнения такой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы регулируемых организаций, утвержденной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о теплоснабжении (далее - инвестиционная программа).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100180) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы, финансирование которых предусмотрено за счет заемных средств, расходы на погашение и (или) обслуживание которых не учтены при установлении тарифов, за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, а также за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, не учитывается при уменьшении в соответствии с настоящим пунктом необходимой валовой выручки при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100013) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

(п. 20 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100055) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

20(1). В случае если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, скорректированной в установленном порядке до начала очередного расчетного периода регулирования (очередного года долгосрочного периода регулирования), без замещения иными инвестиционными проектами на указанный период (текущий год), при установлении тарифов на очередной расчетный период регулирования (ежегодной корректировке) из необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части нереализованных мероприятий инвестиционной программы, затраты на реализацию которых были учтены органом регулирования в составе необходимой валовой выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) при установлении (корректировке) тарифов на текущий год (за исключением платы за подключение к системе теплоснабжения и амортизационных отчислений).

Расходы регулируемых организаций на покрытие недостатка средств, вызванного исключением из необходимой валовой выручки на очередной расчетный период регулирования (очередной год долгосрочного периода регулирования) расходов на реализацию инвестиционных проектов в соответствии с [абзацем первым](#P259) настоящего пункта, не являются экономически обоснованными и не учитываются при установлении (корректировке) тарифов на последующие периоды регулирования (за исключением недополученных по независящим от регулируемой организации причинам доходов).

(п. 20(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=283011&dst=100011) Правительства РФ от 17.11.2017 N 1390)

21. В отношении источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей теплоснабжающей (теплосетевой) организации, которая в порядке правопреемства в полном объеме приобрела права и обязанности организации, осуществлявшей регулируемые виды деятельности, применяются тарифы, установленные для реорганизованной организации, до утверждения для организации-правопреемника цен (тарифов) в установленном порядке.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100031) Правительства РФ от 13.02.2015 N 120)

22. Тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100011) Правительства РФ от 20.11.2014 N 1228)

22(1). Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Фактический полезный отпуск тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования на основании анализа статистической отчетности регулируемой организации, осуществляющей отпуск тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения населению и приравненным к нему категориям потребителей, содержащей сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей за последний отчетный год.

Динамика полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования на основании анализа статистической отчетности регулируемой организации, осуществляющей отпуск тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения населению и приравненным к нему категориям потребителей, содержащей сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей за последние 3 года.

(п. 22(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=287962&dst=100020) Правительства РФ от 13.01.2018 N 7)

23. Тарифы в сфере теплоснабжения, устанавливаемые органами регулирования (на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника тепловой энергии, - по каждому источнику тепловой энергии), могут быть дифференцированы по следующим параметрам в соответствии с методическими указаниями:

а) вид теплоносителя (вода, пар);

б) параметры теплоносителя;

в) системы теплоснабжения;

г) схемы подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения (подключение к коллектору источника тепловой энергии, к тепловой сети до тепловых пунктов, эксплуатируемых теплоснабжающей или теплосетевой организацией, к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей или теплосетевой организацией, подключение к магистральным тепловым сетям, подключение к распределительным тепловым сетям, подключение к центральному тепловому пункту, подключение к индивидуальному тепловому пункту);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.11.2014 [N 1228](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100012), от 08.10.2018 [N 1206](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100011))

д) - е) утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100016) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468;

ж) категории (группы) потребителей (покупателей);

з) территории поселений, муниципальных округов, городских округов в установленных границах.

(пп. "з" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100017) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100181) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

24. В случае если источники тепловой энергии расположены в пределах одной системы теплоснабжения и принадлежат одной регулируемой организации на праве собственности или на ином законном основании, по предложению такой регулируемой организации тарифы на тепловую энергию (мощность) устанавливаются без дифференциации по каждому источнику тепловой энергии.

25. Тарифы на тепловую энергию, дифференцированные органом регулирования, должны обеспечивать получение в расчетный период регулирования регулируемыми организациями необходимой валовой выручки. При этом не допускается установление тарифов ниже экономически обоснованного уровня для одних категорий потребителей за счет установления тарифов выше экономически обоснованного уровня для других категорий потребителей.

25(1). В случае если организация утратила статус единой теплоснабжающей организации, в отношении организации, которой присвоен статус единой теплоснабжающей организации до утверждения в установленном порядке тарифов, применяются тарифы, установленные для организации, утратившей статус единой теплоснабжающей организации (в течение 60 календарных дней со дня присвоения статуса единой теплоснабжающей организации).

(п. 25(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100010) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

26. Тарифы на тепловую энергию (мощность) и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии могут устанавливаться органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного тарифа с учетом особенностей, предусмотренных Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100015) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

В отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, которые являются неотъемлемыми частями процесса снабжения тепловой энергией (мощностью) потребителей единой теплоснабжающей организации, органом регулирования устанавливается вид тарифа (одноставочный или двухставочный), который выбран органом регулирования для единой теплоснабжающей организации, если иное не установлено федеральными законами или настоящим документом.

Необходимая валовая выручка регулируемой организации не зависит от вида устанавливаемых тарифов (одноставочных или двухставочных). При установлении двухставочных тарифов порядок отнесения расходов между ставкой за тепловую энергию и ставкой за содержание тепловой мощности осуществляется в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015). При этом не допускается отнесение расходов (части расходов), учтенных при определении одной из ставок двухставочного тарифа, для определения другой ставки двухставочного тарифа.

27. В случае увеличения совокупного платежа для какой-либо категории (группы) потребителей более чем на 20 процентов при изменении вида тарифа (одноставочный или двухставочный) и при прочих равных условиях регулирования органом регулирования в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) и [регламентом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=414044&dst=100017) открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, принимается решение об установлении переходного периода на срок не более 5 лет, в течение которого осуществляется постепенное приведение устанавливаемых органом регулирования тарифов на тепловую энергию и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации к уровню распределения затрат между ставкой за тепловую энергию и ставкой за содержание тепловой мощности, определенному в отсутствие такого переходного периода в соответствии с методическими указаниями.

28. При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

28(1). Для целей установления тарифов в сфере теплоснабжения расходы на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов теплоснабжения в 2022 и 2023 годах определяются исходя из расходов регулируемой организации, определенной на основании (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах) рыночных цен, сложившихся в соответствующем субъекте Российской Федерации, подтвержденных договорами и (или) предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы регулируемой организации, а в случае их отсутствия - на основе данных федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей, установленных для соответствующих видов экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

(п. 28(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100076) Правительства РФ от 20.05.2022 N 912)

29. При определении обоснованности фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

30. При отсутствии данных, указанных в [пункте 29](#P299) настоящего документа, обоснованность фактических значений расходов (цен) определяется с использованием официальной статистической информации, предоставляемой или распространяемой субъектами официального статистического учета для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке. Применяемая цена определяется как расчетная цена, сложившаяся за предшествующие 3 года с учетом прогнозных индексов изменения цены по соответствующей отрасли.

31. При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

31(1). Не допускается включение в состав экономически обоснованных расходов регулируемых организаций расходов потребителей коммунальных услуг на платежные услуги, оказываемые банками и иными организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации, при внесении такими потребителями платы за коммунальные услуги.

(п. 31(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=333378&dst=100015) Правительства РФ от 05.09.2019 N 1164)

II. МЕТОД ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ

32. При применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), величины расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации, величины налога на прибыль, а также экономически обоснованных расходов регулируемой организации, указанных в [пункте 13](#P219) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186929&dst=100014) Правительства РФ от 03.10.2015 N 1055)

33. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, состоят из следующих групп расходов:

1) топливо;

2) прочие покупаемые энергетические ресурсы, холодная вода, теплоноситель;

3) оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4) сырье и материалы;

5) ремонт основных средств;

6) оплата труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда;

(пп. 6 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100013) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

7) амортизация основных средств и нематериальных активов с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 43](#P354) настоящего документа;

(пп. 7 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100015) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

8) прочие расходы в соответствии с [пунктом 44](#P361) настоящего документа.

34. Расходы регулируемой организации на топливо, цены (тарифы) на которое не подлежат государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо, определяемая как сумма следующих расходов: плановая расчетная цена на топливо (без учета затрат на доставку (перевозку) и хранение), плановая (расчетная) стоимость доставки (перевозки), плановая (расчетная) стоимость хранения;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

(п. 34 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100016) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

34(1). Расходы регулируемой организации на топливо, цены (тарифы) на которое подлежат государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо (с учетом затрат на его доставку и хранение);

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

(п. 34(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100021) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100056) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

36. Нормативы удельного расхода условного топлива для каждого расчетного периода регулирования тарифов по используемому регулируемой организацией методу распределения расхода топлива утверждаются (в ценовых зонах теплоснабжения утверждаются до окончания переходного периода, за исключением случаев утверждения таких нормативов для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100182) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

а) федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, - для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

б) исполнительными органами субъектов Российской Федерации - для источников тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100022) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с [пунктом 28](#P289) настоящего документа.

Удельные переменные расходы на производство тепловой энергии, указываемые в заявке на распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения между источниками тепловой энергии, входящими в состав этой системы теплоснабжения, определяются регулируемой организацией как произведение удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии и плановой (расчетной) цены на топливо.

Для теплоснабжающих организаций, источники которых производят тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в случае изменения метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии, орган регулирования в соответствии с [Правилами](#P1669) распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (далее - Правила распределения расхода топлива), применяет понижающий коэффициент на переходный период для формирования расходов на топливо, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации, в отношении которой осуществлено изменение метода распределения расхода топлива.

38. Расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен уровень потерь тепловой энергии (теплоносителя), то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется уровень потерь тепловой энергии (теплоносителя), указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100058) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения, заключенного без проведения конкурса в соответствии с положениями [статей 51](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=434) и [52](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=445) Федерального закона "О концессионных соглашениях", и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных концессионным соглашением, предусмотрен уровень потерь тепловой энергии (теплоносителя), то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется уровень потерь тепловой энергии (теплоносителя), указанный в концессионном соглашении на соответствующий год действия концессионного соглашения.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100012) Правительства РФ от 08.10.2018 N 1206)

39. Расходы регулируемой организации на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяются как произведение цен (тарифов), установленных для таких организаций органами регулирования, и расчетных объемов приобретаемых услуг при осуществлении регулируемых видов деятельности.

40. Расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015).

41. При определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с методическими указаниями.

42. При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

43. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431832&dst=378) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.

Для генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, соответствующих мероприятиям по модернизации, указанным в этом перечне, не включаются в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в периоды регулирования, в которые продажа мощности соответствующих генерирующих объектов производится по результатам указанного отбора.

(п. 43 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100026) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

44. В состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются:

а) расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, определяемые исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг), определяемых в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015);

б) расходы на оплату работ и услуг по эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения, иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату работ и услуг по эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения, услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, которые определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100019) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

в) плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

г) арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи;

д) расходы на служебные командировки;

е) расходы на обучение персонала;

ж) расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль;

з) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоговые платежи, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

45. Арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215511&dst=100013) Правительства РФ от 15.04.2017 N 449)

В случае передачи регулируемой организации в аренду или лизинг объектов инженерно-технического обеспечения, выкупленных (предназначенных к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с [основными условиями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=212833&dst=100032) и мерами реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной [программы](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=223062&dst=100013) Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 404 "О некоторых вопросах реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной программы Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", размер арендной платы или лизингового платежа, учитываемый при установлении тарифов, определяется равным величине, установленной в договоре аренды или лизинговом соглашении.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172031&dst=100017) Правительства РФ от 03.12.2014 N 1305)

Арендная плата по договору аренды переданного концедентом по концессионному соглашению концессионеру недвижимого имущества, право собственности концендента на которое не было зарегистрировано в установленном законодательством Российской Федерации порядке в течение одного года с даты заключения концессионного соглашения, при установлении тарифов в сфере теплоснабжения учитывается в размере, указанном в таком договоре аренды.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215511&dst=100015) Правительства РФ от 15.04.2017 N 449)

46. При расчете налога на прибыль регулируемой организации сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483130) Российской Федерации с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 43](#P354) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100033) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

47. Внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе:

а) расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100014) Правительства РФ от 20.11.2014 N 1228)

б) расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей;

в) расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов, а также технических средств, относящихся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100020) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

48. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определяются в соответствии с Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494979&dst=101834) Российской Федерации и включают в себя следующие группы расходов:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, не учитываемый при определении налоговой базы налога на прибыль, определяется с учетом положений [пункта 13](#P219) настоящего документа;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494979&dst=101834) Российской Федерации.

(п. 48 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211895&dst=100012) Правительства РФ от 24.01.2017 N 54)

48(1). Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в [подпунктах 2](#P315) - [8 пункта 33](#P323) настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216426&dst=100010) Правительства РФ от 05.05.2017 N 534.

(п. 48(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186929&dst=100015) Правительства РФ от 03.10.2015 N 1055)

48(2). При установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

(п. 48(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216426&dst=100011) Правительства РФ от 05.05.2017 N 534)

49. Расходы на капитальные вложения (инвестиции) в расчетный период регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

50. По итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

При установлении в соответствии с настоящим пунктом цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, исключаются необоснованные расходы, произведенные реорганизованным юридическим лицом (юридическими лицами).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100032) Правительства РФ от 13.02.2015 N 120)

В случае если на момент установления тарифов на очередной период регулирования производственные объекты, а также технические средства, относящиеся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения, ввод которых в эксплуатацию был предусмотрен в предыдущий расчетный период регулирования в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, не были введены в эксплуатацию и при этом регулируемая организация не осуществляет их фактическое использование, из необходимой валовой выручки, определяемой на очередной период регулирования, исключаются расходы, связанные с созданием (реконструкцией, модернизацией) таких объектов и технических средств, относящихся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения, в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). Исключенные в соответствии с настоящим абзацем расходы подлежат включению в необходимую валовую выручку на расчетный период регулирования, следующий за периодом ввода производственных объектов, а также технических средств, относящихся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения, в эксплуатацию.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100021) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

При пересмотре утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы необходимая валовая выручка регулируемой организации на очередной расчетный период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

III. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ

51. Долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением их пересмотра в соответствии с настоящим документом.

Пересмотр тарифов и (или) долгосрочных параметров осуществляется органом регулирования тарифов по заявлению регулируемой организации при наличии любого из следующих оснований:

вступившее в законную силу решение суда, предусматривающее необходимость пересмотра тарифов и (или) долгосрочных параметров регулирования тарифов;

решение или предписание федерального органа регулирования тарифов, предусматривающее необходимость пересмотра тарифов и (или) долгосрочных параметров регулирования тарифов, в том числе в соответствии с [пунктом 59](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488068&dst=100223) Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. N 400 "О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации";

решение регионального органа регулирования тарифов об отмене противоречащего законодательству Российской Федерации решения органа местного самоуправления об установлении тарифов;

решение регионального органа регулирования тарифов в отношении организации, у которой в течение текущего периода регулирования произошло изменение состава имущества, используемого для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, ввиду приобретения (в том числе в результате заключения договора аренды, лизинга или концессионного соглашения), реализации (в том числе в результате продажи, расторжения или окончания срока действия договора аренды, лизинга, концессионного соглашения, прекращения права хозяйственного ведения или оперативного управления), создания основных средств более чем на 30 процентов от первоначальной балансовой стоимости основных средств указанной организации и (или) в установленном порядке изменены условия концессионного соглашения в части значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера;

решение регионального органа регулирования тарифов, принятое в связи с освобождением регулируемой организации от уплаты налога на добавленную стоимость или возложением на нее обязанности по уплате налога на добавленную стоимость, а также в связи с изменением ставки налога на добавленную стоимость;

решение об установлении единых тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям, тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию в целях компенсации потерь тепловой энергии, прочим теплоснабжающим организациям, тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией потребителям, прочим теплоснабжающим организациям, в отношении назначенной в установленном порядке единой теплоснабжающей организации, единой теплоснабжающей организации в случае изменения зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) схемой теплоснабжения, а также в отношении регулируемой организации, утратившей в течение периода регулирования статус единой теплоснабжающей организации;

решение регионального органа регулирования тарифов, принятое на основании заявления о пересмотре расходов на оплату труда регулируемой организации, предусмотренного [пунктом 59(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=470837&dst=562) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100014) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

Для регулируемых организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды долгосрочные тарифы устанавливаются на основе значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера или арендатора, предусмотренных конкурсной документацией и согласованных органом регулирования в порядке, установленном [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов), а также значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера (арендатора), указанных в конкурсном предложении концессионера (арендатора) на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, и значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, предусмотренных концессионным соглашением, заключенным без проведения конкурса с лицами, у которых права владения и пользования имуществом, являющимся объектом концессионного соглашения, возникли на основании договоров аренды в соответствии с положениями [статьи 51](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=434) Федерального закона "О концессионных соглашениях" либо в случае заключения концессионного соглашения с лицом, выступившим с инициативой заключения концессионного соглашения.

В случае если стороны концессионного соглашения договорились об изменении долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, долгосрочные тарифы устанавливаются с применением новых значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера при условии, что эти значения были предварительно согласованы органом регулирования в порядке, установленном [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов).

(п. 51 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100034) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

52. Орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

(пп. "д" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100020) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

(пп. "ж" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100063) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

(пп. "к" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100022) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

52(1). В случае возникновения у регулируемых организаций недополученных доходов, связанных с изменением в течение первого долгосрочного периода регулирования, начавшегося до 2015 года, долгосрочных тарифов, и (или) необходимой валовой выручки регулируемых организаций, определенной в соответствии с настоящим документом на основе долгосрочных параметров регулирования, и (или) долгосрочных параметров регулирования, установленных органом регулирования, либо в пределах переданных полномочий органом местного самоуправления поселения, муниципального округа или городского округа (в том числе на основании решений Правительства Российской Федерации), установлением долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования, отличных от долгосрочных параметров регулирования, установленных этими органами или согласованных ими в соответствии с законодательством Российской Федерации о концессионных соглашениях, возмещение таких доходов за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации в соответствии со [статьей 10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100173) Федерального закона "О теплоснабжении" не осуществляется.

(п. 52(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187778&dst=100136) Правительства РФ от 01.07.2014 N 603; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100183) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

52(2). В случае если по истечении одного календарного года после вступления в силу концессионного соглашения право собственности концедента на незарегистрированное недвижимое имущество, понимаемое в значении, предусмотренном [частью 5 статьи 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=295) Федерального закона "О концессионных соглашениях", и (или) обременение такого права не были зарегистрированы регулируемой организацией как концессионером в соответствии с [частью 15 статьи 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=6) указанного Федерального закона, при установлении (корректировке) тарифов по истечении одного календарного года после вступления в силу концессионного соглашения не учитываются расходы регулируемой организации, связанные с уплатой вознаграждения гаранту за выдачу банковской гарантии, предоставляемой регулируемой организацией как концессионером в целях обеспечения исполнения обязательств по концессионному соглашению, а также расходы регулируемой организации как концессионера на возмещение гаранту суммы, уплаченной гарантом концеденту в соответствии с условиями банковской гарантии в части размера денежных средств, относящегося к обеспечению исполнения обязательств концессионера по обеспечению государственной регистрации права собственности концедента на незарегистрированное недвижимое имущество и (или) обременения этого права.

(п. 52(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100015) Правительства РФ от 08.10.2018 N 1206)

Метод обеспечения доходности инвестированного капитала

53. При применении метода обеспечения доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка регулируемой организации устанавливается в порядке, определенном [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов), на каждый год долгосрочного периода регулирования на основе значений долгосрочных параметров регулирования, определяемых органом регулирования в соответствии с [Правилами](#P1526) установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным [статьей 8](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100151) Федерального закона "О теплоснабжении" (далее - Правила установления долгосрочных параметров регулирования).

Для регулируемых организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, долгосрочные тарифы устанавливаются на основе значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера (арендатора), определенных в соответствии с [абзацем вторым пункта 51](#P407) настоящего документа.

(п. 53 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100065) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

54. Метод обеспечения доходности инвестированного капитала используется при установлении долгосрочных тарифов для регулируемой организации при соблюдении следующих условий:

а) регулируемая организация не является государственным или муниципальным унитарным предприятием;

б) имеется утвержденная в установленном порядке схема теплоснабжения;

в) регулируемая организация соответствует критериям, установленным в утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения правилах [согласования](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213050&dst=100014) решений органов регулирования о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала, предусматривающих в том числе критерии, при соответствии которым принимается решение о согласовании выбора метода обеспечения доходности инвестированного капитала, а также правилах [согласования](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213050&dst=100057) долгосрочных параметров регулирования для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения в муниципальных округах, городских округах с численностью населения 500 тыс. человек и более, в административных центрах субъектов Российской Федерации или в городах федерального значения Москве и Санкт-Петербурге, и соблюдается хотя бы одно из следующих условий:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2015 [N 380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=178518&dst=100010), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100184))

регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании источниками тепловой энергии, производящими тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

регулируемая организация владеет производственными объектами на основании концессионного соглашения;

установленная тепловая мощность источников, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании, составляет не менее 10 Гкал/ч;

протяженность тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании, составляет не менее 50 км в 2-трубном исчислении.

55. В случае выполнения условий, предусмотренных [абзацем вторым](#P449) или [четвертым подпункта "в" пункта 54](#P451) настоящего документа, метод обеспечения доходности инвестированного капитала используется только для формирования необходимой валовой выручки, относимой на производство тепловой энергии и теплоносителя.

В случае выполнения условия, предусмотренного [абзацем пятым подпункта "в" пункта 54](#P452) настоящего документа, метод обеспечения доходности инвестированного капитала используется только для формирования необходимой валовой выручки, относимой на передачу тепловой энергии и теплоносителя.

В случае одновременного выполнения условий, предусмотренных [абзацами вторым](#P449) и [пятым](#P452) или [абзацами четвертым](#P451) и [пятым подпункта "в" пункта 54](#P452) настоящего документа, метод обеспечения доходности инвестированного капитала используется только для формирования необходимой валовой выручки, относимой на производство тепловой энергии, теплоносителя и на передачу тепловой энергии.

В случае выполнения условия, предусмотренного [абзацем третьим подпункта "в" пункта 54](#P450) настоящего документа, метод обеспечения доходности инвестированного капитала используется только для формирования необходимой валовой выручки в отношении регулируемых видов деятельности, предусмотренных концессионным соглашением.

По решению органа регулирования метод обеспечения доходности инвестированного капитала применяется при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями, в случае если регулируемая организация имеет статус единой теплоснабжающей организации и в отношении нее выполняются условия, предусмотренные [пунктом 54](#P444) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=178518&dst=100012) Правительства РФ от 21.04.2015 N 380)

Решение органа регулирования о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала в отношении регулируемой организации подлежит согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100015) Правительства РФ от 20.11.2014 N 1228)

Федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов принимается решение об отказе в согласовании решений органов регулирования о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала в случае, если не выполняются условия, предусмотренные настоящим пунктом или [пунктом 54](#P444) настоящего документа.

В случае если федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов принято решение об отказе в согласовании решений органов регулирования о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала, орган регулирования выбирает иной метод регулирования в отношении данной организации.

Согласование решения органа регулирования о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 19](#P251) настоящего документа, не требуется.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100068) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=178518&dst=100014) Правительства РФ от 21.04.2015 N 380)

56. При регулировании тарифов с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала такие тарифы устанавливаются на срок не менее 5 расчетных периодов регулирования или при первом применении на срок не менее 3 расчетных периодов регулирования.

57. Текущие расходы регулируемой организации включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

58. Операционные расходы включают в себя:

а) расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе необходимых для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100025) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

б) расходы на ремонт основных средств;

в) расходы на оплату труда;

г) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе работ и услуг по эксплуатации технических средств, относящихся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100026) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

д) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ и услуг;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186929&dst=100018) Правительства РФ от 03.10.2015 N 1055)

е) расходы на служебные командировки;

ж) расходы на обучение персонала;

з) лизинговый платеж, арендную плату с учетом особенностей, предусмотренных настоящим документом;

и) определяемые в соответствии с методическими указаниями другие расходы (в том числе необходимые для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения), не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и нематериальных активов и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100027) Правительства РФ от 23.11.2023 N 1969)

59. Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с [Правилами](#P1526) установления долгосрочных параметров регулирования.

59(1). При установлении (корректировке) тарифов на 2025 год для регулируемых организаций, за исключением регулируемых организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения, по заявлению о пересмотре расходов на оплату труда регулируемой организации, направленному в орган регулирования в срок до 20 декабря 2024 г. дополнительно к предложению об установлении цен (тарифов) на 2025 год, представленному в соответствии с [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов), орган регулирования устанавливает базовый уровень операционных расходов с учетом определения (перерасчета) в соответствии с положениями настоящего документа расходов на оплату труда (в том числе с учетом изменения минимального размера оплаты труда).

Операционные расходы, за исключением расходов на оплату труда, при установлении в соответствии с настоящим пунктом базового уровня операционных расходов устанавливаются путем индексации операционных расходов, установленных на 2024 год, с применением индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенного в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекса эффективности операционных расходов в размере 0 процентов и индекса изменения количества активов.

К заявлению, указанному в [абзаце первом](#P483) настоящего пункта, прилагаются документы и материалы, предусмотренные [подпунктами "д"](#P951) и ["е" пункта 16](#P952) Правил регулирования цен (тарифов).

(п. 59(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100016) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

59(2). При установлении (корректировке) тарифов на 2025 год для регулируемых организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения, по заявлению о пересмотре расходов на оплату труда регулируемой организации, направленному в орган регулирования в срок до 20 декабря 2024 г. дополнительно к предложению об установлении цен (тарифов) на 2025 год, представленному в соответствии с [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов), орган регулирования осуществляет в соответствии с положениями настоящего документа определение (перерасчет) расходов на оплату труда в составе операционных расходов на 2025 год (в том числе с учетом изменения минимального размера оплаты труда).

Операционные расходы, за исключением расходов на оплату труда, при установлении (корректировке) в соответствии с настоящим пунктом тарифов на 2025 год устанавливаются путем индексации операционных расходов, установленных на 2024 год, с применением индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенного в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекса эффективности операционных расходов в размере 0 процентов и индекса изменения количества активов.

К заявлению, указанному в [абзаце первом](#P487) настоящего пункта, прилагаются документы и материалы, предусмотренные [подпунктами "д"](#P951) и ["е" пункта 16](#P952) Правил регулирования цен (тарифов).

(п. 59(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100020) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

60. Изменение уровня операционных расходов на индекс изменения количества активов осуществляется в порядке, установленном [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) с учетом зависимости текущих расходов регулируемой организации от количества эксплуатируемых производственных объектов.

Индекс эффективности операционных расходов определяется органом регулирования в соответствии с [Правилами](#P1526) установления долгосрочных параметров регулирования.

61. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя включаются в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными [пунктами 34](#P324) - [38](#P345) и [66](#P510) настоящего документа.

62. Неподконтрольные расходы включают в себя:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;

в) концессионную плату;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215511&dst=100018) Правительства РФ от 15.04.2017 N 449)

г) арендную плату с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 45](#P371) настоящего документа;

д) расходы по сомнительным долгам, предусмотренные [подпунктом "а" пункта 47](#P380) настоящего документа;

е) страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда;

(пп. "е" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100045) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

ж) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции, тепловые сети в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

(пп. "ж" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215511&dst=100019) Правительства РФ от 15.04.2017 N 449)

63. В случае если регулируемая организация ранее понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с не запланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, учитываются органом регулирования в составе неподконтрольных расходов в объеме, подтвержденном на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности. При этом расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов, не превышающем величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

64. Неподконтрольные расходы включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом в соответствии с требованиями, предусмотренными [пунктами 28](#P289) и [39](#P350) настоящего документа.

65. Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов.

Лизинговый платеж включается в состав операционных расходов, если условиями договора лизинга не предусмотрен переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю и если передаются в лизинг объекты инженерно-технического обеспечения, выкупленные (предназначенные к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с [основными условиями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=212833&dst=100032) и мерами реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной [программы](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=223062&dst=100013) Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 404 "О некоторых вопросах реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной программы Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации". Порядок учета при установлении тарифов договоров лизинга с условием перехода права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю установлен [Правилами](#P1577) определения стоимости активов и инвестированного капитала и ведения их раздельного учета, применяемыми при осуществлении деятельности, регулируемой с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (далее - Правила определения стоимости активов и инвестированного капитала).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172031&dst=100019) Правительства РФ от 03.12.2014 N 1305)

66. Экономия расходов (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта), эксплуатацией цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения) регулируемой организации имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, рассчитанной в соответствии с настоящим документом, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме. Величина расходов (в том числе в части потерь в тепловых сетях, затрат на топливо, эксплуатацию цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения) регулируемой организации, устанавливаемая на оставшийся период действия долгосрочных тарифов, не может быть уменьшена органом регулирования в связи с экономией расходов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2021 [N 2602](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100048), от 23.11.2023 [N 1969](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100029))

Экономия расходов (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта), эксплуатацией цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения), достигнутая регулируемой организацией в каждом году долгосрочного периода регулирования, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет, если иной срок не предусмотрен [пунктом 14](#P227) настоящего документа. В случае если часть указанного срока приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта), эксплуатацией цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения) учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2021 [N 2602](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100049), от 23.11.2023 [N 1969](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100032))

Экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (в том числе в части сокращения потерь в тепловых сетях, за исключением экономии расходов на приобретение топлива при смене видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализации энергосервисного договора (контракта), эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения) определяется только в части сокращения физических объемов потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, скорректированных на объем потребления тепловой энергии (теплоносителя), превышающий темпы, учтенные в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе регулируемой организации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2021 [N 2602](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100050), от 23.11.2023 [N 1969](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463134&dst=100033))

Экономия расходов на приобретение топлива, образующаяся в результате смены видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, определяется в части сокращения расходов на топливо, рассчитанных исходя из объемов его потребления и соответствующих цен, за исключением случая, когда источником финансирования мероприятий по смене видов основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой являются устанавливаемые в соответствии с настоящим документом тарифы или средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

Ежегодно органом регулирования в соответствии с методическими указаниями по каждому завершенному мероприятию инвестиционной программы определяется экономия расходов, достигнутая регулируемой организацией в результате реализации мероприятий инвестиционной программы (далее - экономия инвестиционных расходов). Экономия инвестиционных расходов имеет место, если фактическая стоимость мероприятия инвестиционной программы сложилась ниже плановой стоимости такого мероприятия, определенной в утвержденной инвестиционной программе (с учетом изменений, внесенных в установленном порядке), по данным бухгалтерского учета.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100023) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

Экономия инвестиционных расходов по завершенному мероприятию инвестиционной программы, достигнутая в результате проведения закупок в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483052) "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц", Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466154) "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" и (или) в результате реализации мероприятия инвестиционной программы регулируемой организацией самостоятельно (с подтверждением произведенных расходов на основании представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), не исключается из состава необходимой валовой выручки при условии ввода производственных объектов в эксплуатацию не позднее срока, определенного для реализации соответствующего мероприятия в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (с учетом изменений, внесенных в установленном порядке), а также достижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и реализации мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу (с учетом изменений, внесенных в установленном порядке). При этом не менее 70 процентов экономии инвестиционных расходов направляется на финансирование других мероприятий инвестиционной программы, в том числе мероприятий, фактические экономически обоснованные расходы на реализацию которых подтверждены в соответствии с [пунктом 13](#P219) настоящего документа и превысили их плановую стоимость, определенную в утвержденной инвестиционной программе (с учетом изменений, внесенных в установленном порядке). Оставшаяся часть указанной экономии инвестиционных расходов остается в распоряжении регулируемой организации и используется ею по своему усмотрению.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100025) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

Экономия инвестиционных расходов по завершенному мероприятию инвестиционной программы, достигнутая в результате выполнения инженерных изысканий и (или) подготовки проектной документации и (или) рабочей документации объектов капитального строительства, внесения изменений в проектную документацию и (или) рабочую документацию объектов капитального строительства, а также внесения изменений в схему теплоснабжения поселения, муниципального округа и городского округа, внедрения новых технологий или технологических решений, повлекших изменение производительности и (или) других характеристик объектов капитального строительства, не исключается из необходимой валовой выручки и в полном объеме направляется в текущем периоде регулирования и (или) последующем периоде регулирования на финансирование мероприятий инвестиционной программы, в том числе мероприятий, фактическая стоимость которых сложилась выше их плановой стоимости, определенной в утвержденной инвестиционной программе (с учетом изменений, внесенных в установленном порядке).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100026) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100185) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

(п. 66 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211895&dst=100018) Правительства РФ от 24.01.2017 N 54)

67. В необходимую валовую выручку регулируемой организации включается возврат инвестированного капитала, размер которого определяется исходя из размера инвестированного капитала, определяемого в соответствии с [Правилами](#P1577) определения стоимости активов и инвестированного капитала.

Возврат капитала, инвестированного в текущем году, осуществляется равными долями каждый год в течение срока возврата инвестированного капитала начиная с расчетного периода регулирования, следующего за годом, в котором производственный объект, созданный (реконструированный, модернизированный) в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, введен в эксплуатацию в установленном порядке.

68. В необходимую валовую выручку регулируемой организации включается доход на инвестированный капитал, равный произведению нормы доходности на сумму базы инвестированного капитала и нормативной величины чистого оборотного капитала.

69. Нормативная величина чистого оборотного капитала определяется с использованием норматива чистого оборотного капитала, устанавливаемого органом регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с [Правилами](#P1526) установления долгосрочных параметров регулирования.

70. К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, относятся:

а) базовый уровень операционных расходов;

б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);

в) норматив чистого оборотного капитала;

г) размер инвестированного капитала;

д) норма доходности инвестированного капитала;

е) сроки возврата инвестированного капитала;

ж) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и (или) если показатели энергосбережения и энергоэффективности предусмотрены в концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договоре аренды указанных объектов;

(пп. "ж" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100071) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

з) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с [Правилами](#P1669) распределения расхода топлива;

(пп. "з" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100073) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

и) - к) утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100074) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510.

Метод индексации установленных тарифов

71. При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 43](#P354) настоящего документа, и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 03.10.2015 [N 1055](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186929&dst=100019), от 24.01.2017 [N 54](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211895&dst=100023), от 31.12.2021 [N 2602](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100051))

72. При регулировании тарифов с применением метода индексации установленных тарифов такие тарифы устанавливаются на срок не менее 5 расчетных периодов регулирования или при первом применении - на срок не менее 3 расчетных периодов регулирования.

73. Величина текущих расходов регулируемой организации определяется в соответствии с [пунктами 57](#P466) - [66](#P510) настоящего документа с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

Величина операционных расходов определяется в соответствии с [пунктами 58](#P467) - [60](#P491) настоящего документа и включает также другие расходы, осуществляемые за счет прибыли регулируемой организации.

Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяется в соответствии с [пунктом 61](#P493) настоящего документа.

Величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с [пунктом 62](#P494) настоящего документа и включает величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 74](#P556) настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211895&dst=100024) Правительства РФ от 24.01.2017 N 54)

Величина расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 43](#P354) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100052) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

74. Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, экономии инвестиционных расходов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100027) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](#P219) настоящего документа;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494979&dst=101834) Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

В случае если при установлении долгосрочных тарифов продолжительность первого долгосрочного периода регулирования превышает оставшийся срок действия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, величина нормативной прибыли регулируемой организации на годы, следующие за годом окончания срока действия инвестиционной программы, определяется на уровне величины нормативной прибыли регулируемой организации в последний год действия инвестиционной программы.

При этом в случае если инвестиционная программа регулируемой организации на соответствующий год первого долгосрочного периода регулирования не утверждена в установленном порядке, величина нормативной прибыли регулируемой организации, определенная на соответствующий год, подлежит уменьшению на величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), учтенных в составе нормативной прибыли в соответствии с [абзацем седьмым](#P563) настоящего пункта.

Величина нормативной прибыли для регулируемых организаций, указанных в [подпункте "в" пункта 75](#P572) настоящего документа, определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки в текущий расчетный период.

При определении размера расходов на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, не учитываются расходы, направленные на реализацию мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100321) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

(п. 74 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211895&dst=100025) Правительства РФ от 24.01.2017 N 54)

74(1). Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации устанавливается для такой организации с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 48(2)](#P393) настоящего документа.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 73](#P546) настоящего документа (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

(п. 74(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216426&dst=100015) Правительства РФ от 05.05.2017 N 534)

75. К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

а) базовый уровень операционных расходов;

б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);

в) нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211895&dst=100035) Правительства РФ от 24.01.2017 N 54)

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и (или) если показатели энергосбережения и энергоэффективности предусмотрены в концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договоре аренды указанных объектов;

(пп. "г" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100076) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

д) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с [Правилами](#P1669) распределения расхода топлива;

(пп. "д" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100078) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

е) - ж) утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100079) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510.

Метод сравнения аналогов

76. Метод сравнения аналогов применяется в целях установления долгосрочных тарифов для регулируемой организации на основе анализа зависимости величины расходов прочих регулируемых организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения, от предусмотренных [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) показателей, характеризующих в том числе физические параметры производственных объектов.

77. Метод сравнения аналогов применяется для установления долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения в отношении регулируемых организаций, удовлетворяющих следующим критериям:

а) установленная тепловая мощность источников, используемых регулируемой организацией для осуществления регулируемого вида деятельности, составляет менее 10 Гкал/ч - для расчета необходимой валовой выручки, относимой на производство тепловой энергии;

б) протяженность тепловых сетей, используемых регулируемой организацией для осуществления регулируемого вида деятельности, составляет менее 50 км в 2-трубном исчислении - для расчета необходимой валовой выручки, относимой на передачу тепловой энергии и теплоносителя.

78. Метод сравнения аналогов предполагает сбор и анализ показателей деятельности регулируемых организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности, в целях определения коэффициентов, применяемых в формуле расчета уровня расходов. Сбор и анализ указанных показателей, а также определение коэффициентов осуществляются органом регулирования в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015).

79. К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов методом сравнения аналогов, относятся:

а) базовый уровень расходов;

б) индекс снижения расходов.

80. Базовый уровень расходов и индекс снижения расходов определяются органом регулирования в соответствии с [Правилами](#P1526) установления долгосрочных параметров регулирования.

81. Расчет необходимой валовой выручки по методу сравнения аналогов осуществляется на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня расходов, установленного с применением метода сравнения аналогов на первый год долгосрочного периода регулирования, с использованием индекса потребительских цен и индекса снижения расходов, установленных на каждый год долгосрочного периода регулирования. Тарифы, установленные с применением указанного метода, подлежат ежегодной корректировке с учетом отклонения фактических значений индекса потребительских цен от значений, учтенных при установлении тарифов, в порядке, предусмотренном [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015).

82. Расчет тарифов с применением метода сравнения аналогов осуществляется в соответствии с методическими указаниями.

IV. ОСОБЕННОСТИ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ

Особенности расчета тарифов на тепловую энергию (мощность)

без учета стоимости услуг на передачу тепловой энергии

83. Удельная необходимая валовая выручка, относимая на производство тепловой энергии (мощности) источниками тепловой энергии, производящими тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не может превышать предельную удельную необходимую валовую выручку, умноженную на коэффициент меньше единицы, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету предельной удельной необходимой валовой выручки источников тепловой энергии, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Удельная необходимая валовая выручка, относимая на производство тепловой энергии (мощности) источниками тепловой энергии, за исключением источников, производящих тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не может превышать предельную удельную необходимую валовую выручку.

Предельная удельная необходимая валовая выручка источников тепловой энергии рассчитывается органом регулирования в соответствии с технико-экономическими параметрами работы источников тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, производящих тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, а также методическими указаниями по расчету предельной удельной необходимой валовой выручки источников тепловой энергии, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

84. При расчете тарифа на тепловую энергию (мощность) без учета стоимости услуг по передаче тепловой энергии в необходимую валовую выручку регулируемой организации включаются расходы на производство тепловой энергии, в том числе расходы на содержание установленной тепловой мощности источника (источников) тепловой энергии, принадлежащего регулируемой организации и включенного в схему теплоснабжения.

Одноставочный тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии включает в себя полную стоимость единицы тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Двухставочный тариф включает в себя ставку за тепловую энергию и ставку за содержание включенной в схему теплоснабжения установленной тепловой мощности источника тепловой энергии (в том числе в форме резерва, включающего законсервированную мощность).

85. Расчет ставки за тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источника тепловой энергии, осуществляется на основании параметров, использованных при определении удельных переменных расходов на производство тепловой энергии, и плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение.

Ставка за содержание тепловой мощности определяется на единицу тепловой нагрузки потребителей в соответствии с договорами (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности).

86. В отношении регулируемой организации, владеющей на праве собственности или на ином законном основании более чем одним источником тепловой энергии, тарифы на тепловую энергию без учета стоимости передачи тепловой энергии должны устанавливаться по каждому такому источнику отдельно.

В случае если источники тепловой энергии расположены в пределах одной системы теплоснабжения и принадлежат одной регулируемой организации на праве собственности или на ином законном основании, по предложению такой регулируемой организации тарифы на тепловую энергию (мощность) устанавливаются без дифференциации по каждому источнику тепловой энергии.

Особенности определения тарифов на горячую воду в открытой

системе теплоснабжения

87. Органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного компонента, равного соответственно одноставочному или двухставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Особенности определения тарифов на услуги по передаче

тепловой энергии

88. Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии определяется как отношение необходимой валовой выручки от деятельности регулируемой организации по передаче тепловой энергии к суммарному объему отпуска тепловой энергии из сетей такой регулируемой организации.

89. При установлении двухставочного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии ставка за тепловую энергию устанавливается равной нулю, а ставка за содержание мощности определяется как отношение необходимой валовой выручки от деятельности регулируемой организации по передаче тепловой энергии к суммарной договорной (заявленной) нагрузке потребителей услуг такой организации по передаче тепловой энергии (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности).

90. При установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии расходы на приобретение тепловой энергии в целях компенсации потерь при передаче тепловой энергии учитываются только в объеме нормативных технологических потерь, за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100081) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

Для регулируемых организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, расходы на приобретение тепловой энергии в целях компенсации потерь при передаче тепловой энергии определяются в соответствии с [абзацем вторым пункта 38](#P346) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100082) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

В случае если по данным, представляемым регулируемой организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период, то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на 3 последующих года включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным за предыдущий отчетный период, с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии исходя из необходимости доведения объема таких потерь до уровня потерь тепловой энергии (теплоносителя), установленного в конкурсном предложении концессионера (арендатора) на соответствующий год.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100084) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

В случае если по данным, представленным регулируемой организацией, не входящей в число организаций, указанных в [абзаце третьем](#P627) настоящего пункта, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период, то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным за предыдущий отчетный период, с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100085) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

Доля фактического объема отпуска тепловой энергии из тепловых сетей по показаниям приборов учета определяется как отношение объема тепловой энергии, отпуск которого подтвержден показаниями приборов учета, к общему объему отпущенной тепловой энергии, определяемому путем сложения объемов тепловой энергии, отпуск которой подтвержден показаниями приборов учета, и расчетных объемов отпущенной тепловой энергии в условиях отсутствия приборов учета тепловой энергии, определенных в соответствии с [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=401404&dst=100010) коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя, утвержденными Правительством Российской Федерации. Фактический объем потерь рассчитывается как разность отпуска тепловой энергии в сеть и фактического объема отпуска тепловой энергии из сети по показаниям приборов учета, деленного на долю фактического объема отпуска тепловой энергии из тепловых сетей по показаниям приборов учета.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100088) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

91. В случае если регулируемая организация осуществляет эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозяйные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию таких тепловых сетей до момента признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети включаются в необходимую валовую выручку при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для такой регулируемой организации в расчетный период регулирования, следующий за тем, в котором бесхозяйные тепловые сети приняты такой регулируемой организацией на содержание и обслуживание, и в последующие расчетные периоды регулирования, в которых регулируемая организация осуществляет эксплуатацию таких сетей.

Размер затрат на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей включается в необходимую валовую выручку при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в размере, предусмотренном [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015).

92. Расходы регулируемой организации на передачу теплоносителя отдельно не выделяются и считаются расходами на передачу тепловой энергии.

Особенности определения тарифов

на тепловую энергию (мощность) для потребителей и других

теплоснабжающих организаций-покупателей

93. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма следующих составляющих:

а) средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности);

б) удельная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии;

(пп. "б" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100025) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

в) предусмотренные законодательством Российской Федерации расходы регулируемой организации по сомнительным долгам, определяемые в соответствии с [подпунктом "а" пункта 47](#P380) настоящего документа, расходы на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии и теплоносителя, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

(пп. "в" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100027) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

94. Единая теплоснабжающая организация поставляет тепловую энергию (мощность) по единому тарифу всем потребителям, находящимся в зоне ее деятельности и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

Расходы, указанные в [подпункте "в" пункта 93](#P645) настоящего документа, подлежат учету при расчете единых тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с одновременным исключением указанных расходов из необходимой валовой выручки регулируемых организаций, осуществляющих деятельность по производству и передаче тепловой энергии в зоне единой теплоснабжающей организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100029) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

Объем расходов на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии и теплоносителя, учитываемый при расчете тарифов в соответствии с настоящим пунктом при первоначальном установлении единых тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям, для назначенной в установленном порядке единой теплоснабжающей организации (в том числе в случае изменения зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) схемой теплоснабжения), не может превышать суммарный объем соответствующих расходов, учтенных в тарифах организаций, осуществляющих деятельность по сбыту тепловой энергии и теплоносителя, до назначения в установленном порядке единой теплоснабжающей организации (в том числе при изменении зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) схемой теплоснабжения).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100031) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

95. Единые тарифы на тепловую энергию (мощность) не применяются в отношении потребителей:

а) которые заключили договор теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон в отношении объема, предусмотренного таким договором, в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении";

б) которые заключили долгосрочный договор теплоснабжения с применением долгосрочного тарифа в отношении объема, предусмотренного таким договором;

в) в случае, предусмотренном [частью 9 статьи 23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100381) Федерального закона "О теплоснабжении".

96. Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией прочим теплоснабжающим организациям, устанавливается равным единым тарифам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, к категории (группе) которых относятся потребители, обслуживаемые указанными организациями.

97. Продажа тепловой энергии (мощности) по договору, указанному в [подпункте "б" пункта 95](#P654) настоящего документа, осуществляется по тарифам на тепловую энергию (мощность), включающим:

а) стоимость единицы тепловой энергии (мощности), поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, в отношении которого заключен договор;

б) средневзвешенную стоимость услуг по передаче единицы тепловой энергии по тепловым сетям, используемым для поставки тепловой энергии потребителю, - если поставка тепловой энергии потребителю осуществляется с использованием не принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании тепловых сетей.

Особенности ценообразования на теплоноситель

98. Тариф на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией потребителям, устанавливается единым для потребителей тепловой энергии (мощности), находящихся в одной зоне ее деятельности и относящихся к одной категории (группе) потребителей, за исключением потребителей, которые заключили договор, указанный в [подпункте "б" пункта 95](#P654) настоящего документа. Тарифы на теплоноситель устанавливаются с учетом дифференциации по виду теплоносителя (вода, пар).

Тариф на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией прочим теплоснабжающим организациям, устанавливается равным тарифу на теплоноситель, поставляемый потребителям.

99. Тариф на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией, устанавливается равным средневзвешенной стоимости теплоносителя, производимого источниками тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, подающими теплоноситель в тепловую сеть, к которой подключены указанные потребители, за исключением источников, в отношении которых заключен договор, указанный в [подпункте "б" пункта 95](#P654) настоящего документа, исходя из объемов выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, включенных в схему теплоснабжения, утвержденную на аналогичный период в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

100. Продажа теплоносителя по договору, указанному в [подпункте "б" пункта 95](#P654) настоящего документа, осуществляется по ценам (тарифам) на теплоноситель, производимый источником тепловой энергии, в отношении которого заключаются такие договоры.

101. Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, устанавливается равным стоимости 1 куб. метра воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках указанного источника тепловой энергии, и (или) стоимости воды, покупаемой у других организаций, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, и применяется к объему невозвращенного теплоносителя в тепловую сеть и (или) на источник тепла. Объем невозвращенного теплоносителя определяется в соответствии с правилами коммерческого учета.

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям регулируемой организацией, устанавливается исполнительными органами субъектов Российской Федерации в сфере регулирования тарифов в виде одноставочного тарифа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100028) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям регулируемой организацией, устанавливается равным средневзвешенной стоимости теплоносителя, произведенного на источнике (источниках) тепловой энергии, которым владеет такая регулируемая организация, и (или) приобретенного такой организацией у иных организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Тариф на теплоноситель, поставляемый регулируемой организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, иной регулируемой организации, устанавливается равным удельной стоимости 1 куб. метра воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках указанного источника тепловой энергии, с учетом стоимости воды, покупаемой у других организаций в размере, установленном для такой регулируемой организации, учитываемом при расчете тарифа на тепловую энергию, и применяется к объему невозвращенного теплоносителя (конденсата) в тепловую сеть и (или) на источник тепловой энергии.

Особенности ценообразования при заключении долгосрочных

нерегулируемых договоров

102. Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую источниками тепловой энергии, введенными в эксплуатацию до 1 января 2010 г., с которых одновременно осуществляется поставка тепловой энергии по договорам теплоснабжения, расчет по которым осуществляется по тарифам, и по долгосрочным договорам теплоснабжения, заключенным в соответствии с [частью 9 статьи 10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100182) Федерального закона "О теплоснабжении" (далее - нерегулируемый долгосрочный договор), осуществляется с учетом особенностей, определенных [пунктами 103](#P678) - [105](#P684) настоящего документа.

103. Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность) регулируемой организации, заключившей нерегулируемый долгосрочный договор, осуществляется на основании удельных расходов топлива, определенных как отношение общего расхода топлива на производство тепловой энергии такой организацией к объему поставки тепловой энергии (мощности) по всем договорам, заключенным указанной регулируемой организацией, и учтенных при распределении тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в схеме теплоснабжения между источниками тепловой энергии, входящими в состав системы теплоснабжения.

Ставка за содержание установленной тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность) для регулируемой организации, заключившей нерегулируемый долгосрочный договор, устанавливается равной необходимой валовой выручке теплоснабжающей организации за вычетом расходов на топливо, деленной на суммарную тепловую нагрузку по всем договорам теплоснабжения (далее - суммарная тепловая нагрузка), рассчитанную с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

В первые 10 расчетных периодов регулирования после заключения нерегулируемого долгосрочного договора тепловая нагрузка по такому договору не включается в суммарную тепловую нагрузку.

В последующие расчетные периоды регулирования тепловая нагрузка по нерегулируемому долгосрочному договору включается в суммарную тепловую нагрузку в полном объеме.

При поступлении заявки на заключение договора по регулируемым тарифам и невозможности удовлетворения указанной заявки теплоснабжающей организацией вследствие отсутствия соответствующей свободной мощности тепловая нагрузка по нерегулируемым долгосрочным договорам начиная со следующего расчетного периода регулирования включается в суммарную тепловую нагрузку в полном объеме.

104. Расчет одноставочного тарифа для регулируемой организации, заключившей нерегулируемый долгосрочный договор, осуществляется на основании необходимой валовой выручки, включающей расходы на топливо и расходы на содержание установленной тепловой мощности, определенные в соответствии с [пунктом 103](#P678) настоящего документа.

105. В отношении договоров, заключаемых по ценам, определенным соглашением сторон, условия которых не предусматривают дополнительного увеличения тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей, объекты которых введены в эксплуатацию до 1 января 2010 г., орган регулирования осуществляет расчет тарифных последствий посредством сравнения значения установленного единого тарифа на тепловую энергию (мощность) для потребителей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации и значения рассчитанного единого тарифа, определенного без учета приобретения объема тепловой энергии (мощности), производимого источником тепловой энергии, в отношении которого заключен такой договор, в соответствии с правилами подготовки и предоставления заключения об отсутствии отрицательных тарифных последствий, возникающих в результате заключения договоров теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Особенности расчета уровня цены на тепловую энергию

(мощность) в поселениях, муниципальных округах, городских

округах, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100186) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

(введено [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100017) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

105(1). В поселениях, муниципальных округах, городских округах, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении", органы регулирования ежегодно в целях информирования теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей осуществляют расчет уровня цены на тепловую энергию (мощность), определенного в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488460&dst=100023) определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)". Сроки расчета уровня цены на тепловую энергию (мощность), состав и порядок размещения в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информации об уровне цены на тепловую энергию (мощность) устанавливаются Правилами регулирования цен (тарифов).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100187) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

V. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

106. Плата за подключение к системе теплоснабжения (далее - плата за подключение) определяется для каждого потребителя, в отношении которого принято решение о подключении к системе теплоснабжения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении", градостроительным законодательством Российской Федерации, настоящим документом, [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100017) подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2021 г. N 2115 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", и [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) исходя из подключаемой тепловой нагрузки, а также в случае, указанном в [пункте 109](#P713) настоящего документа, - в индивидуальном порядке.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100188) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Расходы, финансирование которых предусмотрено за счет тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и государственных корпораций, не учитываются при расчете платы за подключение.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  П. 107 и 108 (в ред. Постановления Правительства РФ от 26.04.2019 N 519) [применяются](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=323762&dst=100013) при установлении платы за подключение к системе теплоснабжения на 2020 год и последующие периоды регулирования. |  |

107. Органами регулирования может быть установлен льготный размер платы за подключение для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения, с одновременным установлением порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

Льготный размер платы за подключение, установленной в соответствии с [абзацем первым](#P703) настоящего пункта, не может быть применен более одного раза при подключении объекта потребителя, принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании, расположенного в границах муниципального района, муниципального округа, городского округа и на внутригородских территориях города федерального значения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100190) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

При установлении льготного размера платы за подключение повышение платы за подключение для других потребителей не допускается.

В случае отсутствия соответствующего решения органа регулирования по установлению льготного размера платы за подключение расчет платы за подключение потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объектов которых не превышает 0,1 Гкал/ч, осуществляется в порядке, предусмотренном [пунктами 108](#P709) и [109](#P713) настоящего документа.

(п. 107 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=323762&dst=100005) Правительства РФ от 26.04.2019 N 519)

108. Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Плата за подключение может быть дифференцирована в соответствии с методическими указаниями, в том числе исходя из величины подключаемой нагрузки и (или) в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная).

(п. 108 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=323762&dst=100010) Правительства РФ от 26.04.2019 N 519)

109. При отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

При поступлении комплексной заявки на подключение плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке с учетом особенностей, предусмотренных [пунктами 39(11)](#P1120) - [39(16)](#P1132) Правил регулирования цен (тарифов).

В случае, указанном в [абзаце втором](#P714) настоящего пункта, в плату за подключение подлежат включению расходы на строительство (реконструкцию, модернизацию) объектов централизованных систем теплоснабжения, которые учитываются в договоре на подключение пропорционально подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузке объекта заявителя от общей нагрузки, подключаемой в рамках комплексной заявки, в том числе расходы на мероприятия по строительству (реконструкции, модернизации) объектов централизованных систем теплоснабжения, реализованные в соответствии с комплексной схемой инженерного обеспечения территории, в том числе с привлечением средств Фонда национального благосостояния (с учетом суммы основного долга и процентов по нему).

(п. 109 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463436&dst=100011) Правительства РФ от 30.11.2023 N 2038)

110. В размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а) расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

в) расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

г) налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

111. Утратил силу с 1 марта 2022 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100533) Правительства РФ от 30.11.2021 N 2115.

111(1). При установлении органом регулирования платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки или в индивидуальном порядке в 2022 и 2023 годах стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется исходя (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах) из рыночных цен, сложившихся в соответствующем субъекте Российской Федерации, подтвержденных договорами и (или) предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы регулируемой организации, а в случае их отсутствия - на основе данных федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей, установленных для соответствующих видов экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

(п. 111(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100078) Правительства РФ от 20.05.2022 N 912)

VI. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛАТЫ ЗА УСЛУГИ ПО ПОДДЕРЖАНИЮ РЕЗЕРВНОЙ

ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ

112. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) для категорий (групп) социально значимых потребителей, предусмотренных [пунктом 115](#P735) настоящего документа, если указанные потребители не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

113. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования за услуги, оказываемые:

а) регулируемыми организациями, мощность тепловых источников и (или) тепловых сетей которых используется для поддержания резервной мощности в соответствии со схемой теплоснабжения, - для оказания указанных услуг единой теплоснабжающей организации;

б) единой теплоснабжающей организацией в зоне ее деятельности - для оказания таких услуг предусмотренным [пунктом 115](#P735) настоящего документа категориям (группам) социально значимых потребителей, находящимся в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.

114. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации равной ставке за мощность установленного для такой организации тарифа или, если для такой организации установлен одноставочный тариф, равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015).

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

115. К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

VII. УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ПРИНЯТИЯ РЕШЕНИЙ

ОБ ОТМЕНЕ РЕГУЛИРОВАНИЯ

116. Отмена регулирования тарифов в сфере теплоснабжения (далее - отмена регулирования) при наличии обстоятельств, установленных в Федеральном [законе](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении", осуществляется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по предложению органа местного самоуправления поселения, муниципального округа или городского округа по согласованию с организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, или по предложению организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по согласованию с органом местного самоуправления поселения, муниципального округа или городского округа и по согласованию с федеральным антимонопольным органом. Решение об отмене регулирования может приниматься в отношении одной или нескольких систем теплоснабжения. При отмене регулирования в отношении системы теплоснабжения сохраняется регулирование тарифов на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей и платы за подключение.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.10.2022 [N 1800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100029), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100191))

117. При принятии решения об отмене регулирования тарифов в отношении системы теплоснабжения исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), на территории которого находится указанная система теплоснабжения, учитывает следующие обстоятельства:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100030) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

а) наличие на территории поселения, муниципального округа или городского округа, на которой находится указанная система теплоснабжения, развитой газораспределительной системы или эффективно функционирующего товарного рынка альтернативных видов топлива, применяемых в целях теплоснабжения, при имеющейся технической возможности для подключения к системе или системам теплоснабжения поселения, муниципального округа или городского округа источников тепловой энергии, функционирующих на основе использования альтернативных видов топлива;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100192) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

б) отсутствие субсидирования цен (тарифов), в том числе перекрестного субсидирования, оказывающего влияние на выбор потребителем вида топлива, применяемого в целях теплоснабжения;

в) ценовая доступность обеспечения теплоснабжения с использованием альтернативных видов топлива.

118. Учет обстоятельств, указанных в [пункте 117](#P749) настоящего документа, и принятие решения об отмене регулирования тарифов осуществляются в порядке, установленном [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов).

Изменение указанных обстоятельств после отмены регулирования тарифов является основанием для рассмотрения исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) вопроса о введении регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Принятие таким органом решения о введении регулирования тарифов в сфере теплоснабжения осуществляется по согласованию с федеральным антимонопольным органом в порядке, установленном [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100031) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

VIII. Особенности ценообразования в поселениях,

муниципальных округах, городских округах, отнесенных

к ценовым зонам теплоснабжения

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100193) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100020) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

Особенности ценообразования

в переходный период в поселениях, муниципальных округах,

городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100194) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

119. В поселениях, муниципальных округах, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, до окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения (далее - переходный период) применяются принципы, методы и особенности определения цен (тарифов) на товары и услуги в сфере теплоснабжения в соответствии с [разделами I](#P101) - [VII](#P744) настоящего документа, за исключением положений [пункта 105(1)](#P693) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100196) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Тарифы на тепловую энергию (мощность) и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установленные в переходный период (в том числе в поселениях, муниципальных округах, городских округах до отнесения их к ценовым зонам теплоснабжения) на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, за исключением долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера (арендатора), включенных в концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договор аренды указанных объектов, заключенные с теплоснабжающими организациями, которым не присвоен статус единой теплоснабжающей организации, и теплосетевыми организациями, действуют до окончания переходного периода.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100196) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Особенности ценообразования

после окончания переходного периода в поселениях,

муниципальных округах, городских округах, отнесенных

к ценовым зонам теплоснабжения

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100197) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

120. После окончания переходного периода в поселениях, муниципальных округах, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, положения [разделов I](#P101) - [VII](#P744) настоящего документа, за исключением положений [пункта 105(1)](#P693) настоящего документа, применяются в отношении регулируемых цен (тарифов) на товары и услуги в сфере теплоснабжения, указанных в [пункте 121](#P784) настоящего документа, с учетом особенностей, предусмотренных положениями настоящего раздела.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100198) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

121. После окончания переходного периода к регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения относятся:

а) предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность);

б) тарифы на теплоноситель в виде воды, поставляемый едиными теплоснабжающими организациями потребителям и теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), за исключением случая, предусмотренного [подпунктом "е" пункта 127](#P809) настоящего документа;

в) тарифы на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения);

г) плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в случае, если стороны договора на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения не достигли соглашения о размере платы за подключение (технологическое присоединение);

д) цены (тарифы) на производимые и реализуемые товары, оказываемые услуги в сфере теплоснабжения, установленные на основании долгосрочных параметров регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера), включенных в концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договор аренды указанных объектов, заключенные с теплоснабжающими организациями, которым не присвоен статус единой теплоснабжающей организации, или теплосетевыми организациями.

122. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается органом регулирования в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488460&dst=100023) определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)".

123. Регулирование тарифа на теплоноситель в виде воды, поставляемый едиными теплоснабжающими организациями потребителям и теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), за исключением случая, предусмотренного [подпунктом "е" пункта 127](#P809) настоящего документа, осуществляется в соответствии с [пунктами 98](#P664) - [101](#P668) настоящего документа.

124. Тариф на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливается органом регулирования в виде формулы двухкомпонентного тарифа с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию равен цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

Компонент на теплоноситель определяется равным тарифу на теплоноситель, установленному органом регулирования в соответствии с настоящим документом.

В случае если в отношении цены на тепловую энергию (мощность) и (или) тарифа на теплоноситель предусмотрена дифференциация с распределением по категориям потребителей, компоненты на тепловую энергию и теплоноситель определяются с учетом такой дифференциации.

Числовые значения тарифа на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), определяются единой теплоснабжающей организацией на основании принятого органом регулирования решения об установлении тарифа в виде формулы.

Единая теплоснабжающая организация представляет информацию об указанных числовых значениях тарифа на горячую воду в орган регулирования не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифа на горячую воду в виде формулы на очередной расчетный период регулирования, на который устанавливается указанный тариф.

125. Регулируемая плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения применяется в случае, если стороны договора на подключение (технологическое присоединение) не достигли соглашения о размере платы за подключение (технологическое присоединение).

Регулирование платы за подключение (технологическое присоединение) осуществляется в соответствии с [разделом V](#P696) настоящего документа.

126. Тарифы на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, формируемые с учетом долгосрочных параметров регулирования (долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера (арендатора), включенных в концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности или договор аренды указанных объектов), устанавливаются органом регулирования в виде двухставочного тарифа.

По соглашению сторон концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов до отнесения поселения, муниципального округа, городского округа к ценовым зонам теплоснабжения изменение вида тарифа на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с одноставочного на двухставочный тариф осуществляется органом регулирования в порядке, установленном [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов), в течение расчетного периода регулирования либо с начала очередного расчетного периода регулирования по заявлению регулируемой организации. При этом изменение вида тарифа в течение расчетного периода регулирования осуществляется в соответствии с методическими указаниями без изменения необходимой валовой выручки и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенных в тарифах регулируемой организации на соответствующий расчетный период регулирования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100199) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

127. После окончания переходного периода не подлежат регулированию, за исключением случая, предусмотренного [подпунктом "д" пункта 121](#P789) настоящего документа:

а) цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям;

б) цены на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

в) цены на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

г) цены на теплоноситель в виде воды, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием закрытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения);

д) цены на теплоноситель в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

е) цены на теплоноситель в виде воды с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей.

128. Цена на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в случае возникновения разногласий между единой теплоснабжающей организацией и теплосетевой организацией в отношении цены на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, принимается равной тарифу на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установленному органом регулирования для соответствующей теплосетевой организации и действующему на дату окончания переходного периода, с учетом его индексации.

Индексация указанного в [абзаце первом](#P810) настоящего пункта тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя осуществляется органом регулирования в соответствии с [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов) за период с 1 января года, следующего за годом окончания периода, на который был установлен тариф, до 1 января года, в котором возникли разногласия, в соответствии с изменением предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленного для системы теплоснабжения, на территории которой теплосетевая организация оказывает услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя единой теплоснабжающей организации, за каждый прошедший календарный год, но не выше размера индексации, определенной с учетом индексов потребительских цен за каждый прошедший календарный год.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100201) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Цена на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в случае возникновения разногласий между единой теплоснабжающей организацией и теплосетевой организацией в отношении цены на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, принимается равной тарифу на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установленному органом регулирования для r-й теплосетевой организации, действующему (действовавшему) на дату окончания переходного периода, с учетом его индексации на i-й календарный год, в котором возникли указанные разногласия (), определяемому по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100203) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100204) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

где:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100205) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

 - тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установленный органом регулирования для r-й теплосетевой организации и действующий (действовавший) на дату окончания переходного периода;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100206) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

 - предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), установленный на второе полугодие i-1-го календарного года для системы теплоснабжения, на территории которой r-я теплосетевая организация оказывает услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя единой теплоснабжающей организации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100207) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

 - предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) для системы теплоснабжения, на территории которой r-я теплосетевая организация оказывает услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя единой теплоснабжающей организации, установленный на второе полугодие года, начинающегося с 1 января года, следующего за годом окончания периода, на который был установлен тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ();

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100208) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Iб+1, ..., Ii-1 - прогнозный показатель индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), указанный на годы, начиная с (б + 1)-го до (i - 1)-го, в последнем на дату расчета одобренном Правительством Российской Федерации прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации (базовый вариант) (далее - прогноз). В случае если в прогнозе отсутствует необходимая информация, то используются прогнозные индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) на соответствующие годы, указанные в прогнозах социально-экономического развития Российской Федерации на годы, соответствующие предыдущим расчетным периодам регулирования, и плановый период, одобренных Правительством Российской Федерации (базовый вариант). При использовании индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) в прогнозе в виде роста цен в процентах, значение указанного показателя приводится к виду прироста цен в процентах (для этого вычитается 100 процентов). Значение показателя индекса потребительских цен в процентах используется в формуле в виде десятичной дроби (для этого значение индекса делится на 100 процентов).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100209) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

129. Цены на товары и услуги в сфере теплоснабжения на период приостановления вывода из эксплуатации объектов теплоснабжения, предусмотренного Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении", определяются по соглашению сторон исходя из экономически обоснованных расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. В случае если единая теплоснабжающая организация и собственник или законный владелец источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей не достигли соглашения о цене на товары и услуги в сфере теплоснабжения на период приостановления вывода из эксплуатации таких объектов теплоснабжения, разногласия о цене на товары и услуги в сфере теплоснабжения рассматриваются в суде. На период рассмотрения указанных разногласий в суде расчеты за товары и услуги в сфере теплоснабжения, произведенные или оказанные с использованием:

а) тепловых сетей, осуществляются по ценам, определенным в соответствии с [пунктом 128](#P810) настоящего документа;

б) источников тепловой энергии, осуществляются по цене, равной ставке за тепловую энергию двухставочного тарифа, установленной органом регулирования для соответствующей теплоснабжающей организации и действующей на дату окончания переходного периода с учетом ее индексации, или равной величине расходов на топливо, отнесенных на одну гигакалорию тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и (или) воды от источника (источников) тепловой энергии, и учтенных в одноставочном тарифе, установленном органом регулирования для соответствующей теплоснабжающей организации и действующем на дату окончания переходного периода с учетом ее индексации. Индексация указанных ставки или величины осуществляется в соответствии с [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов) органом регулирования за период с 1 января года, следующего за годом окончания периода, на который был установлен тариф, до 1 января года, в котором возникли разногласия, в соответствии с изменением цен на соответствующей территории на преобладающий вид топлива, учтенный при определении указанных ставки или величины, за каждый прошедший календарный год, по официальным данным федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере официального статистического учета, за календарный год, в котором возникли разногласия.

Ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа, установленная органом регулирования для t-й теплоснабжающей организации и действующая на дату окончания переходного периода с учетом ее индексации на i-й календарный год, в котором возникли разногласия, или величина расходов на топливо, отнесенных на одну гигакалорию тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и (или) воды от источника (источников) тепловой энергии, и учтенных в одноставочном тарифе, установленном органом регулирования для t-й теплоснабжающей организации и действующем на дату окончания переходного периода, с учетом ее индексации на i-й календарный год (), определяется по формуле:



где:

 - ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа, установленная органом регулирования для t-й теплоснабжающей организации и действующая на дату окончания переходного периода, или величина расходов на топливо, отнесенных на одну гигакалорию тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и (или) воды от источника (источников) тепловой энергии, и учтенных в одноставочном тарифе, установленном органом регулирования для t-й теплоснабжающей организации и действующем на дату окончания переходного периода;

 - цена на преобладающий на территории, на которой t-я теплоснабжающая организация реализует тепловую энергию единой теплоснабжающей организации, вид топлива, учтенный при определении ставки или величины (), за i-1-й календарный год, по официальным данным федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере официального статистического учета;

 - цена на преобладающий на территории, на которой t-я теплоснабжающая организация реализует тепловую энергию единой теплоснабжающей организации, вид топлива, учтенный при определении ставки или величины () за б+1-й календарный год, по официальным данным федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере официального статистического учета. При этом б+1-й год - год, начинающийся с 1 января года, следующего за годом окончания периода, на который была установлена ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа ();

Вид топлива, учтенный при определении ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа или величины расходов на топливо, отнесенных на одну гигакалорию тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и (или) воды от источника (источников) тепловой энергии, и учтенных в одноставочном тарифе (), преобладающий на территории, на которой t-я теплоснабжающая организация реализует тепловую энергию единой теплоснабжающей организации, определяется как вид топлива, преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе, в соответствии со схемой теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100211) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

130. Положения [пункта 4](#P152), [подпункта "г" пункта 5](#P170) и [пунктов 87](#P613) и [112](#P729) - [115](#P735) настоящего документа не применяются после окончания переходного периода.

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 22 октября 2012 г. N 1075

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  С 30.09.2022 по 01.01.2026 Правила не подлежат применению на территориях ДНР, ЛНР, Запорожской и Херсонской областей ([Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488456&dst=100017) Правительства РФ от 28.12.2022 N 2459). |  |

ПРАВИЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 12.08.2013 [N 688](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488448&dst=100014),  от 03.06.2014 [N 510](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100089), от 05.09.2014 [N 901](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=168341&dst=100005), от 20.11.2014 [N 1228](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100017),  от 13.02.2015 [N 120](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100034), от 21.04.2015 [N 380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=178518&dst=100015), от 11.09.2015 [N 968](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186016&dst=100009),  от 24.12.2015 [N 1419](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191171&dst=100009), от 31.12.2015 [N 1530](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100029), от 28.10.2016 [N 1098](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206495&dst=100013),  от 22.11.2016 [N 1224](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207697&dst=100005), от 24.01.2017 [N 54](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211895&dst=100036), от 19.04.2017 [N 468](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100032),  от 13.01.2018 [N 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=287962&dst=100024), от 08.02.2018 [N 126](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=290398&dst=100015), от 05.07.2018 [N 787](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402206&dst=100409),  от 08.10.2018 [N 1206](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100017), от 24.01.2019 [N 31](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100009), от 28.02.2019 [N 209](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100071),  от 24.11.2020 [N 1907](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100038), от 30.07.2021 [N 1280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=411029&dst=100013), от 25.11.2021 [N 2033](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=401333&dst=100038),  от 30.11.2021 [N 2115](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100534), от 31.12.2021 [N 2602](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100054), от 30.05.2022 [N 988](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418189&dst=100010),  от 10.10.2022 [N 1800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100032), от 28.03.2023 [N 488](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443233&dst=100009), от 30.11.2023 [N 2038](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463436&dst=100015),  от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100213), от 17.12.2024 [N 1810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100023)) |  |

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящие Правила определяют порядок установления регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, предусмотренных [Основами ценообразования](#P83) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (далее соответственно - Основы ценообразования, цены, тарифы), а также условия и порядок принятия решений об отмене и введении регулирования тарифов после их отмены.

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, употребляются в тех же значениях, которые определены Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении", [Основами ценообразования](#P83) и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

II. Правила установления предельных уровней цен

на тепловую энергию (мощность) в поселениях, муниципальных

округах, городских округах, отнесенных к ценовым

зонам теплоснабжения

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100214) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100072) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

Правила установления предельных уровней тарифов

на тепловую энергию (мощность) в поселениях, городских

округах, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения

3 - 5. Утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100216) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388.

Наименование исключено. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100217) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388

5(1). В поселениях, муниципальных округах, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) устанавливаются для каждой системы теплоснабжения. Определение и установление (пересмотр) предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) производится органом регулирования в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488460&dst=100023) определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100218) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

III. ПРАВИЛА УСТАНОВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ)

6. Цены (тарифы) устанавливаются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - органы регулирования) до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100219) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя организациям, не соответствующим критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям, предусмотренным Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - критерии отнесения к теплосетевым организациям), не устанавливаются.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=401333&dst=100039) Правительства РФ от 25.11.2021 N 2033)

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя установленные организациям, не соответствующим критериям отнесения к теплосетевым организациям, не применяются такими организациями и подлежат отмене органами регулирования с 1 сентября 2022 г.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=401333&dst=100041) Правительства РФ от 25.11.2021 N 2033)

Установление (корректировка) в соответствии с положениями [пунктов 59(1)](#P483) и [59(2)](#P487) Основ ценообразования тарифов на 2025 год осуществляется органами регулирования не позднее 27 декабря 2024 г.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100024) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

7. Цены (тарифы) вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 1 финансового года, за исключением следующих случаев:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100221) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

а) решения органов регулирования о приведении ранее принятых решений об установлении цен (тарифов) в соответствие с законодательством Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100222) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

б) решения органов регулирования об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения, устанавливаемой в соответствии с Основами ценообразования в индивидуальном порядке;

в) решения органов регулирования об установлении цен (тарифов) для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов);

г) решения органов регулирования об установлении тарифов на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов);

д) решения об установлении единых тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям, тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию в целях компенсации потерь тепловой энергии, прочим теплоснабжающим организациям, тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией потребителям, прочим теплоснабжающим организациям, в отношении назначенной в установленном порядке единой теплоснабжающей организации, единой теплоснабжающей организации в случае изменения зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) схемой теплоснабжения, а также в отношении регулируемой организации, утратившей в течение периода регулирования статус единой теплоснабжающей организации;

е) решения органов регулирования об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность), теплоноситель для организации, договоры теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя которой заключены по ценам, определенным соглашением сторон в отношении всего объема полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), если в течение расчетного периода регулирования указанная организация начинает реализовывать (производить) тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель по подлежащим регулированию ценам (тарифам), в случаях, указанных в [подпунктах "а"](#P178) и ["б" пункта 5(2)](#P179) Основ ценообразования (в случае отсутствия у организации установленных на расчетный период регулирования соответствующих цен (тарифов).

(п. 7 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100055) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

7(1). Одновременно с установлением тарифов, предусмотренных [подпунктом "д" пункта 7](#P910) настоящих Правил, орган регулирования принимает решение об отмене ранее установленных для указанной регулируемой организации соответствующих тарифов.

(п. 7(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211895&dst=100041) Правительства РФ от 24.01.2017 N 54; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100063) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

8 - 9. Утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100223) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388.

10. В случае принятия в установленном порядке решения об изменении инвестиционной программы орган регулирования при установлении цен (тарифов) учитывает внесенные в инвестиционную программу изменения начиная со следующего расчетного периода регулирования.

11. Установление (пересмотр) цен (тарифов) и отмена регулирования тарифов осуществляются органами регулирования в соответствии с регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - регламент).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100224) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

11(1). Изменение размера платы за подключение к системе теплоснабжения, установленной в индивидуальном порядке, возможно в случае изменения технических условий, а также условий подключения (технологического присоединения) в части изменения величины подключаемой нагрузки, местоположения точки (точек) подключения и требований к строительству (реконструкции) сетей, а также при внесении иных изменений в проектную документацию для выполнения необходимых технологических мероприятий для подключения к системе теплоснабжения, подтвержденных заключением экспертизы проектной документации.

(п. 11(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402206&dst=100410) Правительства РФ от 05.07.2018 N 787; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100535) Правительства РФ от 30.11.2021 N 2115)

11(2). Основанием для установления (корректировки, пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в отношении собственника или иного законного владельца тепловых сетей является его соответствие критериям отнесения к теплосетевым организациям.

(п. 11(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=401333&dst=100042) Правительства РФ от 25.11.2021 N 2033)

IV. ПОРЯДОК ОТКРЫТИЯ ДЕЛ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)

12. Открытие дел об установлении цен (тарифов) осуществляется:

а) по предложению регулируемой организации;

б) по инициативе органа регулирования:

в случае непредставления регулируемыми организациями предложения об установлении цен (тарифов) или материалов, предусмотренных настоящими Правилами;

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100021) Правительства РФ от 20.11.2014 N 1228;

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100225) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388.

12(1). В случаях, предусмотренных [подпунктами "а"](#P903), ["д"](#P903) и ["е" пункта 7](#P903) настоящих Правил, а также при установлении (корректировке) в соответствии с положениями [пунктов 59(1)](#P483) и [59(2)](#P487) Основ ценообразования тарифов на 2025 год дело об установлении тарифов не открывается.

(п. 12(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100022) Правительства РФ от 20.11.2014 N 1228; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100026) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

13. Регулируемая организация до 1 мая года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, представляет в орган регулирования предложение об установлении цен (тарифов) и заявление о выборе метода регулирования тарифов. В случае применения в отношении регулируемой организации метода обеспечения доходности инвестиционного капитала, метода индексации установленных тарифов или метода сравнения аналогов заявление о выборе метода регулирования тарифов представляется в орган регулирования до 1 мая последнего года долгосрочного периода регулирования.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании заключенных концессионного соглашения или договора аренды и метод регулирования для такой регулируемой организации предусмотрен конкурсной документацией и согласован органом регулирования в порядке, установленном настоящими Правилами, подача заявления о выборе метода регулирования тарифов не требуется.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100090) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

13(1). Регулируемая организация, заключившая договор теплоснабжения и (или) договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по ценам, определяемым соглашением сторон в случаях, предусмотренных [пунктами 5(1)](#P172) и [5(2)](#P177) Основ ценообразования, в течение 10 календарных дней с даты заключения договора обязана уведомить об этом орган регулирования с указанием объемов тепловой энергии и (или) теплоносителя (с указанием вида и параметров теплоносителя), которые подлежат реализации в соответствии с таким договором, и даты начала исполнения обязательств по указанному договору.

(п. 13(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100030) Правительства РФ от 31.12.2015 N 1530)

14. В случае непредставления регулируемыми организациями предложения об установлении цен (тарифов) и (или) материалов, предусмотренных настоящими Правилами, орган регулирования открывает дело об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов), в том числе для этих организаций.

15. Предложение об установлении цен (тарифов) состоит из заявления регулируемой организации об установлении цен (тарифов) (далее - заявление об установлении цен (тарифов)) и необходимых материалов. В заявлении об установлении цен (тарифов) указывается следующая информация:

а) сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении цен (тарифов) (далее - заявитель) (наименование и реквизиты, местонахождение, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилия, имя, отчество руководителя организации, сведения об идентификационном номере налогоплательщика (ИНН) и коде причины постановки на учет (КПП));

б) основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования для установления цен (тарифов).

16. К заявлению об установлении цен (тарифов) прилагаются следующие документы и материалы:

а) копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним (в случае если такие права зарегистрированы в указанном реестре, представляются сведения об этих зданиях, строениях, сооружениях, земельных участках);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100035) Правительства РФ от 13.02.2015 N 120)

б) копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий расчетный период регулирования и на последнюю отчетную дату;

в) расчет полезного отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя с дифференциацией по видам с обоснованием размера расхода тепловой энергии (мощности), теплоносителя, горячей воды на передачу (потери) по сетям, в том числе объема поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя согласно заключенным в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении" договорам по ценам, определенным соглашением сторон. В расчете полезного отпуска отдельно отражается объем тепловой энергии (мощности), теплоносителя, реализация которых осуществляется для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения;

(пп. "в" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=287962&dst=100024) Правительства РФ от 13.01.2018 N 7)

г) данные о структуре и ценах, а также о калорийности потребляемого топлива и стоимости его доставки (перевозки), хранения за предшествующий расчетный период регулирования и на расчетный период;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100064) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

д) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, предлагаемого метода регулирования тарифов, предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, значений удельных переменных расходов, принятых в схеме теплоснабжения, в случае ее утверждения), разработанного в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - методические указания);

е) расчет цен (тарифов);

ж) копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (или проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала, и указанием источников финансирования инвестиционной программы в случае, если утверждение инвестиционной программы предусматривается Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении";

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100081) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

з) расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности регулируемых организаций, а также на основании договоров, заключенных в результате проведения торгов (если иное не предусмотрено методом регулирования тарифов);

и) копии документов, подтверждающих проведение заявителем торгов (положение, извещение, документация о проведении торгов, протоколы, составляемые в ходе проведения торгов);

к) перечень договоров об осуществлении регулируемой деятельности (в том числе договоров теплоснабжения, и (или) договоров оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, и (или) договоров оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, и (или) договоров о подключении), в котором должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору, о виде и параметрах используемого теплоносителя.

Органом регулирования могут быть запрошены копии договоров из указанного перечня, срок представления которых определяется таким органом, но не может быть менее 10 рабочих дней со дня поступления запроса в регулируемую организацию;

(пп. "к" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100018) Правительства РФ от 08.10.2018 N 1206)

л) копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

м) заявление о выборе двухставочного тарифа на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, по соглашению сторон концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов до отнесения поселения, муниципального округа, городского округа к ценовым зонам теплоснабжения с приложением документов, подтверждающих согласие сторон указанного концессионного соглашения (договора аренды) на изменение вида тарифа на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с одноставочного на двухставочный тариф;

(пп. "м" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100082) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100226) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

н) копии документов и иная информация, подтверждающие соответствие собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям отнесения к теплосетевым организациям;

(пп. "н" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=401333&dst=100044) Правительства РФ от 25.11.2021 N 2033)

о) материалы, обосновывающие возникновение экономии расходов, достигнутой регулируемой организацией в соответствии с [абзацем шестым пункта 66](#P519) Основ ценообразования в предыдущем периоде регулирования, и подтверждающие достижение регулируемой организацией плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и реализацию мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу (с учетом изменений, внесенных в установленном порядке);

(пп. "о" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100034) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

п) материалы, подтверждающие экономию расходов, достигнутую регулируемой организацией в соответствии с [абзацем седьмым пункта 66](#P521) Основ ценообразования.

(пп. "п" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100036) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

16(1). При установлении цен (тарифов) для организации, в отношении которой ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), а также в случае установления тарифов на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), документы, указанные в [подпунктах "и"](#P956) и ["к" пункта 16](#P957) настоящих Правил, не представляются.

(п. 16(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100021) Правительства РФ от 08.10.2018 N 1206)

16(2). При установлении цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, могут быть использованы документы и материалы, представленные в соответствии с [подпунктами "а"](#P944), ["б"](#P946), ["и"](#P956) и ["к" пункта 16](#P957) настоящих Правил в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, также представляется бухгалтерская отчетность такой организации на дату ее государственной регистрации.

(п. 16(2) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100023) Правительства РФ от 08.10.2018 N 1206)

16(3). Для установления единых тарифов, предусмотренных [пунктами 93](#P641), [96](#P656) и [99](#P666) Основ ценообразования, к заявлению об установлении единых тарифов прилагаются документы и материалы, предусмотренные [подпунктами "а"](#P944) - ["в"](#P947), ["д"](#P951), ["ж"](#P953) - ["и"](#P956) и ["л" пункта 16](#P960) настоящих Правил.

(п. 16(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100025) Правительства РФ от 08.10.2018 N 1206)

16(4). Бухгалтерская отчетность, указанная в [подпункте "б" пункта 16](#P946) настоящих Правил, прилагается к заявлениям в случае, если она отсутствует в государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности, предусмотренном [статьей 18](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=464181&dst=35) Федерального закона "О бухгалтерском учете". В случае если регулируемая организация представляет бухгалтерскую отчетность в целях формирования государственного информационного ресурса бухгалтерской (финансовой) отчетности, орган регулирования получает такую отчетность из этого государственного информационного ресурса с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия.

(п. 16(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100038) Правительства РФ от 24.11.2020 N 1907)

17. Заявление об установлении цен (тарифов) подписывается руководителем или иным уполномоченным лицом регулируемой организации, скрепляется печатью регулируемой организации (при ее наличии) и содержит опись прилагаемых к нему документов и материалов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207697&dst=100006) Правительства РФ от 22.11.2016 N 1224)

Для открытия дела об установлении цен (тарифов) перечень документов и материалов, указанных в [пункте 16](#P943) настоящих Правил, является исчерпывающим.

По инициативе регулируемой организации помимо указанных в [пункте 16](#P943) настоящих Правил документов и материалов могут быть представлены иные документы и материалы, которые, по ее мнению, имеют существенное значение для рассмотрения дела об установлении цен (тарифов), в том числе экспертное заключение независимых экспертов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100037) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

18. Предложение об установлении цен (тарифов) представляется в орган регулирования руководителем регулируемой организации или иным уполномоченным лицом, либо направляется заказным письмом с уведомлением о вручении, либо представляется в электронной форме, в том числе посредством федеральной государственной информационной системы "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования". Предложение об установлении цен (тарифов) в случае его представления в виде электронного документа подписывается электронной подписью заявителя.

Регулируемая организация вправе представить по своей инициативе в орган регулирования дополнительные документы и материалы к предложению об установлении цен (тарифов) до 1 декабря текущего года, но не позднее чем за 7 календарных дней до дня заседания правления (коллегии) органа регулирования, по итогам которого принимается решение об установлении цен (тарифов), а в случаях принятия решений об установлении цен (тарифов) в соответствии с [абзацами вторым](#P1025) и [третьим пункта 30](#P1027) настоящих Правил - не позднее чем за 14 календарных дней до дня истечения срока принятия решения об установлении цен (тарифов).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100039) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

Соответствующие дополнительные документы и материалы приобщаются к делу об установлении цен (тарифов) и являются неотъемлемой частью предложения об установлении цен (тарифов).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100041) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100042) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800.

Положения [абзаца второго](#P984) настоящего пункта в отношении документов и материалов, прилагаемых к заявлению, предусмотренному [пунктами 59(1)](#P483) и [59(2)](#P487) Основ ценообразования, не применяются.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100027) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

(п. 18 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100065) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

19. Датой представления предложения об установлении цен (тарифов) является:

а) в случае представления предложения об установлении органом регулирования цен (тарифов) непосредственно в орган регулирования - дата регистрации заявления об установлении цен (тарифов);

б) в случае направления предложения об установлении цен (тарифов) почтовой (курьерской) связью - дата сдачи почтового отправления в организацию связи, подтвержденная штемпелем на почтовом отправлении;

в) в случае представления предложения об установлении цен (тарифов) в электронной форме - дата регистрации заявления об установлении цен (тарифов) в системе электронного документооборота органа регулирования.

20. В случае если в ходе анализа представленных регулируемыми организациями предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнения предложения об установлении цен (тарифов), орган регулирования запрашивает дополнительные сведения, в том числе подтверждающие фактически понесенные регулируемой организацией расходы в предыдущем периоде регулирования, и копии договоров, указанных в [подпункте "к" пункта 16](#P957) настоящих Правил (в случае представления перечня таких договоров). Срок представления таких сведений определяется органом регулирования, но не может быть менее 7 рабочих дней. Запрос дополнительных сведений не влечет принятия органом регулирования решения об отказе в открытии дела об установлении цен (тарифов), о приостановлении, продлении рассмотрения или прекращении рассмотрения указанного дела.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100037) Правительства РФ от 31.12.2015 N 1530)

Дополнительные сведения, содержащие коммерческую тайну, должны иметь соответствующий гриф.

Уполномоченные представители регулируемой организации, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы), вправе знакомиться с материалами дела об установлении цен (тарифов) и снимать копии с документов в течение всего срока его открытия, а также в течение года со дня принятия решения об установлении цен (тарифов). Право на ознакомление с материалами дела об установлении цен (тарифов) по истечении указанного срока предоставляется органом регулирования на основании письменного ходатайства регулируемой организации.

21 - 23. Утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100227) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388.

24. В случае если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), а также в случае расчета цен (тарифов) на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, расчета цен (тарифов) для организации, у которой договоры теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя заключены по ценам, определенным соглашением сторон в отношении всего объема полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), если в течение расчетного периода регулирования указанная организация начинает реализовывать (производить) тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель по подлежащим регулированию ценам (тарифам), в случаях, предусмотренных [подпунктами "а"](#P178) и ["б" пункта 5(2)](#P179) Основ ценообразования (при отсутствии у организации установленных на расчетный период регулирования соответствующих цен (тарифов), тарифы для таких организаций (на такие виды деятельности) на текущий период регулирования рассчитываются независимо от сроков подачи предложений об установлении цен (тарифов), предусмотренных [пунктом 13](#P934) настоящих Правил, при условии подачи предложений об установлении цен (тарифов) не позднее 1 ноября текущего года.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=290398&dst=100019) Правительства РФ от 08.02.2018 N 126)

Указанный в настоящем пункте порядок расчета цен (тарифов) применяется также при установлении для назначенной в установленном порядке единой теплоснабжающей организации (в том числе в случае изменения зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) схемой теплоснабжения) единых тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям, тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, прочим теплоснабжающим организациям, тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией потребителям, прочим теплоснабжающим организациям, а также при установлении тарифов регулируемой организации, утратившей в период действия установленных тарифов в установленном порядке статус единой теплоснабжающей организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100035) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

25. Порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении предложений об установлении цен (тарифов) определяется регламентом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100228) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

26. Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования в соответствии с [Основами ценообразования](#P83) с учетом предложения регулируемой организации.

Орган регулирования в течение 10 рабочих дней со дня получения заявления о выборе метода регулирования тарифов (за исключением метода обеспечения доходности инвестированного капитала) рассматривает представленные материалы с целью определения соответствия регулируемой организации условиям и критериям применения соответствующих методов регулирования, предусмотренным [Основами ценообразования](#P83), и принимает решение о выборе метода регулирования тарифов. Указанное решение в течение 3 рабочих дней со дня его принятия направляется регулируемой организации почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

Разногласия, возникающие между органами регулирования и регулируемыми организациями в связи с выбором органом регулирования метода регулирования тарифов, рассматриваются федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=434311&dst=100012) рассмотрения (урегулирования) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 г. N 533 "Об утверждении Правил рассмотрения (урегулирования) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 9 января 2009 г. N 14 и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100084) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

Решение органа регулирования о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала подлежит согласованию органом регулирования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213050&dst=100014) согласования решений органов регулирования тарифов в сфере теплоснабжения о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала, предусматривающими в том числе критерии, при соответствии которым принимается решение о согласовании выбора метода обеспечения доходности инвестированного капитала, а также в соответствии с [правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213050&dst=100057) согласования долгосрочных параметров регулирования для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения в поселениях, муниципальных округах, городских округах с численностью населения 500 тыс. человек и более, в административных центрах субъектов Российской Федерации или в городах федерального значения Москве и Санкт-Петербурге, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Указанное решение направляется регулируемой организации почтовым отправлением с уведомлением о вручении в течение 5 рабочих дней со дня его принятия. В случае, предусмотренном [абзацем третьим пункта 19](#P251) Основ ценообразования, согласование решения органа регулирования о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов не требуется.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 03.06.2014 [N 510](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100092), от 21.04.2015 [N 380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=178518&dst=100015), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100357))

27. Принятие органом регулирования решения об отказе от применения метода обеспечения доходности инвестированного капитала допускается только при условии возврата регулируемой организации в полном объеме инвестированного капитала, определяемого в соответствии с [Правилами](#P1577) определения стоимости активов и инвестированного капитала и ведения их раздельного учета, применяемыми при осуществлении деятельности, регулируемой с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075, путем единовременной выплаты регулируемой организации средств, равных сумме возврата инвестированного капитала и доходности на инвестированный капитал, на протяжении всего оставшегося срока возврата инвестированного капитала, если иное не предусмотрено концессионным или иным соглашением.

28. Орган регулирования проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов).

Экспертное заключение органа регулирования, а также экспертные заключения, представленные по инициативе регулируемых организаций, потребителей и (или) иных заинтересованных организаций, приобщаются к делу об открытии и рассмотрении дела об установлении цен (тарифов). Орган регулирования не вправе запрашивать экспертное заключение.

29. Экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100024) Правительства РФ от 20.11.2014 N 1228)

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

г) анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям отнесения к теплосетевым организациям.

(пп. "г" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=401333&dst=100046) Правительства РФ от 25.11.2021 N 2033)

30. Решение об установлении цен (тарифов) принимается органом регулирования по итогам заседания правления (коллегии) органа регулирования не позднее 20 декабря года, предшествующего периоду регулирования, на который устанавливаются цены (тарифы), если иное не предусмотрено настоящим пунктом и [пунктом 30(1)](#P1035) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100029) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

Решение об установлении цен (тарифов) на текущий период регулирования для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), а также решение об установлении цен (тарифов) на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), решение об установлении тарифов для организации, у которой договоры теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя заключены по ценам, определенным соглашением сторон в отношении всего объема полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), если в течение расчетного периода регулирования указанная организация начинает реализовывать (производить) тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель по подлежащим регулированию ценам (тарифам), в случаях, предусмотренных [подпунктами "а"](#P178) и ["б" пункта 5(2)](#P179) Основ ценообразования, принимаются органом регулирования по итогам заседания правления (коллегии) органа регулирования в течение 30 календарных дней со дня поступления в орган регулирования предложений об установлении цен (тарифов), сформированных в соответствии с требованиями, установленными [пунктами 13](#P934) - [20](#P996) настоящих Правил. По решению органа регулирования этот срок может быть продлен, но не более чем на 30 календарных дней.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=290398&dst=100021) Правительства РФ от 08.02.2018 N 126)

Решение об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования для организаций (на отдельные регулируемые виды деятельности организаций), решение об установлении тарифов для организации, у которой договоры теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя заключены по ценам, определенным соглашением сторон в отношении всего объема полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), если в течение расчетного периода регулирования указанная организация начинает реализовывать (производить) тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель по подлежащим регулированию ценам (тарифам), в случаях, указанных в [подпунктах "а"](#P178) и ["б" пункта 5(2)](#P179) Основ ценообразования, начало осуществления регулируемой деятельности (отдельных регулируемых видов деятельности) которыми наступило после 1 мая года, предшествующего расчетному периоду регулирования, принимаются органом регулирования по итогам заседания правления (коллегии) органа регулирования в течение 30 календарных дней со дня поступления в орган регулирования предложений об установлении цен (тарифов), сформированных в соответствии с установленными [пунктами 13](#P934) - [20](#P996) настоящих Правил требованиями, в случае представления указанных предложений после 20 ноября года, предшествующего расчетному периоду регулирования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=290398&dst=100024) Правительства РФ от 08.02.2018 N 126)

Указанный в настоящем пункте порядок принятия решений об установлении цен (тарифов) применяется также при установлении для назначенной в установленном порядке единой теплоснабжающей организации (в том числе в случае изменения зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) схемой теплоснабжения) единых тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям, тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, прочим теплоснабжающим организациям, тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией потребителям, прочим теплоснабжающим организациям, а также при установлении тарифов регулируемой организации, утратившей в период действия установленных тарифов в установленном порядке статус единой теплоснабжающей организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100037) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

Орган регулирования публикует повестку заседания правления (коллегии) органа регулирования на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" не позднее чем за 10 календарных дней до дня заседания правления (коллегии) органа регулирования, по итогам которого принимается решение об установлении цен (тарифов).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100086) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

Регулируемая организация не позднее чем за 7 календарных дней до дня заседания правления (коллегии) органа регулирования должна быть извещена о дате, времени и месте заседания почтовым отправлением с уведомлением о вручении или в электронном виде (с подтверждением получения информации адресатом) и не позднее чем за 2 рабочих дня до дня заседания правления (коллегии) органа регулирования вправе ознакомиться с материалами заседания, включая экспертное заключение органа регулирования и проект решения об установлении цен (тарифов).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100088) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

30(1). При установлении (корректировке) в соответствии с положениями [пунктов 59(1)](#P483) и [59(2)](#P487) Основ ценообразования тарифов на 2025 год решение об установлении цен (тарифов) принимается органом регулирования по итогам заседания правления (коллегии) органа регулирования не позднее 27 декабря 2024 г.

Орган регулирования публикует повестку заседания правления (коллегии) органа регулирования на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" не позднее чем за 3 календарных дня до дня заседания правления (коллегии) органа регулирования, по итогам которого принимается решение об установлении цен (тарифов).

Регулируемая организация не позднее чем за 3 календарных дня до дня заседания правления (коллегии) органа регулирования должна быть извещена о дате, времени и месте заседания почтовым отправлением с уведомлением о вручении или в электронном виде (с подтверждением получения информации адресатом) и не позднее чем за один рабочий день до дня заседания правления (коллегии) органа регулирования вправе ознакомиться с материалами заседания, включая экспертное заключение органа регулирования и проект решения об установлении цен (тарифов).

(п. 30(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100030) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

31. Решение органа регулирования принимается по форме, установленной регламентом, и включает:

а) величину или формулу цен (тарифов), в том числе с разбивкой по категориям (группам) потребителей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100086) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

б) даты введения в действие цен (тарифов), в том числе с календарной разбивкой;

в) величину долгосрочных параметров регулирования, на основе которых были установлены тарифы, в случае установления тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования.

32. Протокол заседания правления (коллегии) органа регулирования (далее - протокол) является неотъемлемой частью решения органа регулирования об установлении цен (тарифов) и включает основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования (на каждый год долгосрочного периода регулирования), в том числе:

а) величину необходимой валовой выручки регулируемых организаций, использованную при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](#P83);

б) объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы;

в) индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования;

г) индекс изменения количества активов;

д) нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки;

е) нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки;

ж) нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;

з) стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения;

и) объем незавершенных капитальных вложений;

к) перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, с указанием величины и порядка расчетов указанных параметров;

л) основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.

32(1). В случае принятия по итогам заседания правления (коллегии) органа регулирования решения об установлении цен (тарифов), отличного от предложения уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) по установлению цен (тарифов), отраженного в экспертном заключении органа регулирования, обоснование такого решения фиксируется в протоколе.

(п. 32(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100089) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

33. Орган регулирования отказывает регулируемой организации во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, только в случае экономической необоснованности таких расходов в соответствии с [Основами ценообразования](#P83) и [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015).

34. Орган регулирования в течение 5 рабочих дней со дня принятия решения об установлении цен (тарифов), но не позднее 21 декабря года, предшествующего очередному периоду регулирования (за исключением решения об установлении цен (тарифов) при установлении (корректировке) в соответствии с положениями [пунктов 59(1)](#P483) и [59(2)](#P487) Основ ценообразования тарифов на 2025 год), направляет каждой регулируемой организации, для которой установлены цены (тарифы) в соответствии с указанным решением, почтовым отправлением с уведомлением о вручении или в электронном виде заверенную копию указанного решения с приложением протокола, а также в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в электронном виде посредством размещения в федеральной государственной информационной системе "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования".

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.07.2021 [N 1280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=411029&dst=100013), от 17.12.2024 [N 1810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100034))

35. Орган регулирования обеспечивает размещение решения об установлении тарифов с приложением протокола в течение 5 рабочих дней со дня принятия решения об установлении цен (тарифов), но не позднее 21 декабря года, предшествующего очередному периоду регулирования (за исключением решения об установлении цен (тарифов) при установлении (корректировке) в соответствии с положениями [пунктов 59(1)](#P483) и [59(2)](#P487) Основ ценообразования тарифов на 2025 год), на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", в случае отсутствия такого сайта - на официальном сайте субъекта Российской Федерации, а также осуществляет публикацию решения в источнике официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти субъекта Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100035) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

35(1). При установлении (корректировке) в соответствии с положениями [пунктов 59(1)](#P483) и [59(2)](#P487) Основ ценообразования тарифов на 2025 год орган регулирования не позднее 28 декабря 2024 г. направляет заверенную копию решения об установлении цен (тарифов) с приложением протокола в адрес каждой регулируемой организации, для которой установлены цены (тарифы) в соответствии с указанным решением, почтовым отправлением с уведомлением о вручении или в электронном виде, в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в электронном виде посредством размещения в федеральной государственной информационной системе "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования", а также обеспечивает размещение решения об установлении цен (тарифов) с приложением протокола на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (в случае отсутствия такого сайта - на официальном сайте субъекта Российской Федерации) и осуществляет публикацию указанного решения в источнике официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти субъекта Российской Федерации.

(п. 35(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493589&dst=100036) Правительства РФ от 17.12.2024 N 1810)

36. Разногласия по вопросам установления цен (тарифов), возникающие между исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, органами местного самоуправления поселений (муниципальных округов, городских округов), регулируемыми организациями и потребителями тепловой энергии, рассматриваются при обращении этих органов или организаций федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации. В случае если решение, принятое по результатам рассмотрения разногласий по вопросам установления цен (тарифов), возникающих между исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, органами местного самоуправления поселений (муниципальных округов, городских округов), регулируемыми организациями и потребителями тепловой энергии, подлежит исполнению органом регулирования в течение периода, на который установлен соответствующий тариф, решение подлежит исполнению без изменения других (не указанных в решении) технико-экономических показателей, использованных указанным органом при установлении такого тарифа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.10.2022 [N 1800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100091), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100230))

37. Решение об установлении цен (тарифов) не имеет обратной силы.

38. При изменении установленных цен (тарифов) в течение расчетного периода регулирования в случаях, предусмотренных [абзацами третьим](#P930) и [четвертым подпункта "б" пункта 12](#P931) настоящих Правил, орган регулирования открывает дело об установлении цен (тарифов) и запрашивает у регулируемых организаций предложения, указанные в [пункте 13](#P934) настоящих Правил. Срок представления такого предложения указывается органом регулирования в запросе и не может быть менее 9 календарных дней со дня поступления запроса в регулируемую организацию.

Открытие дела об установлении цен (тарифов) в этих случаях осуществляется в соответствии с [пунктами 13](#P934) - [35](#P1061) настоящих Правил независимо от сроков подачи предложений, предусмотренных [пунктами 13](#P934) и [21](#P1000) настоящих Правил. При этом сроки рассмотрения органом регулирования указанных предложений не должны превышать сроки, установленные настоящими Правилами и [регламентом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=414044&dst=100017).

39. Решение о пересмотре цен (тарифов), проводимом с целью учета корректировок долгосрочных тарифов по основаниям, предусмотренным [Основами ценообразования](#P83), принимается в соответствии с [пунктами 13](#P934) - [35](#P1061) настоящих Правил.

IV(1). ПОРЯДОК ОТКРЫТИЯ ДЕЛ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ

ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)

К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402206&dst=100412) Правительства РФ от 05.07.2018 N 787)

39(1). В случае установления платы за подключение (технологическое присоединение) (далее - подключение), предусмотренной [пунктом 107](#P703) Основ ценообразования, дело об установлении платы за подключение не открывается и решение об установлении платы за подключение принимается органом регулирования по собственной инициативе.

39(2). Открытие дела об установлении платы за подключение осуществляется по предложению регулируемой организации, за исключением случая, предусмотренного [пунктом 39(1)](#P1078) настоящих Правил.

39(3). Регулируемая организация до 1 сентября года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, представляет в орган регулирования предложение об установлении платы за подключение, за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 39(4)](#P1081) настоящих Правил.

39(4). Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, а также плата за подключение в ценовых зонах теплоснабжения в случаях, когда стороны договора о подключении не достигли соглашения о размере платы за подключение, подлежит установлению независимо от сроков подачи предложения в орган регулирования.

39(5). Предложение об установлении платы за подключение состоит из заявления регулируемой организации об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения и необходимых материалов. В заявлении об установлении платы за подключение указывается следующая информация:

сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении платы за подключение (наименование и реквизиты, местонахождение, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилия, имя, отчество руководителя организации, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет);

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования для установления платы за подключение.

39(6). К заявлению об установлении платы за подключение прилагаются следующие документы и материалы:

а) копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимого имущества (в случае если такие права зарегистрированы в указанном реестре, представляются сведения об этих зданиях, строениях, сооружениях, земельных участках);

б) расчет расходов, включаемых в состав платы за подключение (сметы для определения расходов на строительство (реконструкцию), с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета;

в) копии документов, подтверждающих плановую на очередной период регулирования суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей;

г) расчет платы за подключение;

д) копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (проект инвестиционной программы);

е) копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности.

39(7). К заявлению об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке, а также в случае, когда размер платы за подключение в ценовых зонах теплоснабжения определяется органом регулирования, прилагаются документы и материалы, предусмотренные [подпунктами "а"](#P1086), ["б"](#P1087), ["г"](#P1089) и ["е" пункта 39(6)](#P1091) настоящих Правил, в том числе в отношении всех регулируемых организаций, которым необходимо реализовать мероприятия по созданию технической возможности указанного подключения, которые определяются в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402206&dst=100017) подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 г. N 787 "О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации".

(п. 39(7) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100536) Правительства РФ от 30.11.2021 N 2115)

39(8). Для открытия дела об установлении платы за подключение перечень документов и материалов, указанных в [39(6)](#P1085) настоящих Правил, является исчерпывающим.

По инициативе регулируемой организации помимо указанных в [пункте 39(6)](#P1085) настоящих Правил документов и материалов могут быть представлены иные документы и материалы, которые, по ее мнению, имеют существенное значение для рассмотрения дела об установлении платы за подключение, в том числе экспертное заключение.

В случае установления платы за подключение (технологическое присоединение) орган регулирования проводит экспертизу предложений об установлении платы за подключение.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100538) Правительства РФ от 30.11.2021 N 2115)

Экспертное заключение органа регулирования, а также экспертные заключения, представленные по инициативе регулируемых организаций, потребителей и (или) иных заинтересованных организаций, приобщаются к делу об установлении платы за подключение. Орган регулирования не вправе запрашивать экспертное заключение у регулируемой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100540) Правительства РФ от 30.11.2021 N 2115)

Экспертное заключение органа регулирования должно содержать анализ экономической обоснованности расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения в соответствии с [Основами](#P83) ценообразования и методическими указаниями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100541) Правительства РФ от 30.11.2021 N 2115)

Лицо, в отношении которого рассматриваются материалы для установления индивидуальной платы за подключение, вправе запрашивать и получать от правообладателя тепловых сетей, с которым планируется заключение договора о подключении, сведения, документы, материалы, направленные в орган регулирования в целях установления платы за подключение.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100542) Правительства РФ от 30.11.2021 N 2115)

Правообладатель тепловых сетей не позднее 5 дней после поступления запроса о предоставлении материалов, сведений, документов направляет согласно запросу лица, указанного в [абзаце третьем](#P1096) настоящего пункта, информацию, за исключение графического месторасположения тепловых сетей и документов, относящихся к государственной тайне в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100543) Правительства РФ от 30.11.2021 N 2115)

39(9). Протокол заседания правления (коллегии) органа регулирования является неотъемлемой частью решения органа регулирования об установлении платы за подключение и включает основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

а) величина расходов, учтенных при установлении платы за подключение, и величина расходов, включаемых в состав платы за подключение;

б) плановая на очередной период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, учтенная при установлении платы за подключение;

в) индекс потребительских цен, иные индексы изменения цен на товары, работы, услуги, примененные органом регулирования при определении величин отдельных расходов, включаемых в состав платы за подключение;

г) основания, по которым отказано во включении в плату за подключение отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.

39(10). Открытие дел об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения осуществляется по правилам, установленным [разделом IV](#P924) настоящих Правил, с учетом особенностей, установленных [пунктами 39(1)](#P1078) - [39(9)](#P1106) настоящих Правил.

(п. 39(10) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100544) Правительства РФ от 30.11.2021 N 2115)

IV(2). ОСОБЕННОСТИ УСТАНОВЛЕНИЯ ПЛАТЫ

ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ КОМПЛЕКСНОЙ СХЕМЫ ИНЖЕНЕРНОГО

ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕМ

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484541&dst=100546) Правительства РФ от 30.11.2021 N 2115)

39(11). Плата за подключение при реализации комплексной схемы инженерного обеспечения теплоснабжением подлежит установлению по правилам, установленным разделом IV(1) настоящих Правил, с учетом особенностей, установленных [пунктами 39(12)](#P1121) - [39(16)](#P1132) настоящих Правил.

39(12). Рассмотрение дела об установлении платы за подключение при реализации комплексной схемы инженерного обеспечения территории производится органом регулирования на основании комплексной заявки на подключение тепловой нагрузки, определенной в указанной схеме.

39(13). Уполномоченный федеральный орган исполнительной власти, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления, утвердивший комплексную схему инженерного обеспечения территории, вправе знакомиться с материалами дела об установлении платы за подключение при реализации комплексной схемы инженерного обеспечения теплоснабжения в течение всего срока его открытия, а также в течение года со дня принятия решения об установлении цен (тарифов). Право на ознакомление с материалами дела об установлении цен (тарифов) по истечении указанного срока предоставляется органом регулирования на основании письменного ходатайства регулируемой организации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100092) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

39(14). Решение об установлении платы за подключение при реализации комплексной схемы инженерного обеспечения территории принимается органом регулирования по итогам заседания правления (коллегии) органа регулирования. К участию в заседании правления (коллегии) органа регулирования приглашаются представители уполномоченного федерального органа исполнительной власти, исполнительного органа субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, утвердившего комплексную схему инженерного обеспечения территории.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100093) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

39(15). Протокол заседания правления (коллегии) органа регулирования (далее - протокол) является неотъемлемой частью решения органа регулирования об установлении цен (тарифов) и включает основные плановые (расчетные) показатели, в том числе:

а) величину расходов регулируемых организаций, использованную при расчете платы за подключение к системе теплоснабжения, в том числе расходов на мероприятия по строительству (реконструкции, модернизации) объектов централизованных систем теплоснабжения, реализованные в соответствии с комплексной схемой инженерного обеспечения территории с привлечением средств Фонда национального благосостояния (с учетом суммы основного долга и процентов по нему), и основные статьи расходов в соответствии с [Основами](#P83) ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения";

(пп. "а" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463436&dst=100015) Правительства РФ от 30.11.2023 N 2038)

б) величину подключаемой нагрузки, на основании которой была рассчитана установленная плата за подключение, определенную в комплексной схеме инженерного обеспечения территории;

в) сроки подключения объектов капитального строительства к системе теплоснабжения, предусмотренные комплексной схемой инженерного обеспечения территории;

г) основания, по которым отказано во включении в плату за подключение отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.

39(16). Орган регулирования в течение 5 рабочих дней со дня принятия им решения об установлении платы за подключение при реализации комплексной схемы инженерного обеспечения теплоснабжения направляет почтовым отправлением с уведомлением о вручении и в электронном виде заверенную копию указанного решения с приложением протокола в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления, утвердивший комплексную схему инженерного обеспечения территории.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100094) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

V. ПОРЯДОК СОГЛАСОВАНИЯ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ОРГАНОМ

ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ В ОБЛАСТИ ГОСУДАРСТВЕННОГО

РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ РЕШЕНИЙ ОРГАНОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ ВЫШЕ МАКСИМАЛЬНОГО ИЛИ НИЖЕ

МИНИМАЛЬНОГО УРОВНЯ ТАРИФОВ

Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100231) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388.

VI. ПОРЯДОК УСТАНОВЛЕНИЯ ЛЬГОТНЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ ТАРИФОВ

52. Установление для отдельных категорий (групп) потребителей льготных регулируемых тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель осуществляется в соответствии с общим порядком открытия дел об установлении цен (тарифов).

При установлении для отдельных категорий (групп) потребителей льготных регулируемых тарифов повышение регулируемых тарифов для других потребителей не допускается.

Наряду со льготами, установленными федеральными законами в отношении физических лиц, льготные регулируемые тарифы устанавливаются при наличии соответствующего закона субъекта Российской Федерации, которым устанавливаются лица, имеющие право на льготы, основания для предоставления льгот и порядок компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

Органы регулирования не позднее 5 рабочих дней со дня вступления в силу соответствующего закона субъекта Российской Федерации обеспечивают размещение перечня категорий потребителей (за исключением физических лиц) или категорий (групп) потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, имеющих право на льготные регулируемые тарифы, на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", в случае отсутствия такого сайта - на официальном сайте субъекта Российской Федерации, а также осуществляют публикацию в источнике официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти субъекта Российской Федерации.

VII. ПОРЯДОК ПРИНЯТИЯ РЕШЕНИЙ ОБ ОТМЕНЕ РЕГУЛИРОВАНИЯ

ТАРИФОВ (ВВЕДЕНИИ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ПОСЛЕ ИХ ОТМЕНЫ)

53. Решения об отмене регулирования тарифов (о введении регулирования тарифов после их отмены) принимаются органом регулирования по согласованию с федеральным антимонопольным органом на основании предложения об отмене регулирования тарифов (о введении регулирования тарифов после их отмены) в отдельной системе теплоснабжения, тарифы в которой регулируются (ранее регулировались до их отмены) органом регулирования (далее - предложение об отмене (о введении) регулирования тарифов), предоставляемого регулируемой организацией и (или) органом местного самоуправления поселения (муниципального округа, городского округа) в орган регулирования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100232) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

54. Предложение об отмене (о введении) регулирования тарифов представляется в орган регулирования (федеральный антимонопольный орган) либо направляется почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

Предложение об отмене (о введении) регулирования тарифов состоит из заявления об отмене (о введении) регулирования тарифов и необходимых документов (материалов).

Заявление об отмене (о введении) регулирования тарифов подписывается руководителем заявителя или уполномоченным им заместителем, скрепляется печатью заявителя (при ее наличии) и содержит опись прилагаемых к нему документов (материалов).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207697&dst=100007) Правительства РФ от 22.11.2016 N 1224)

55. К заявлению об отмене (о введении) регулирования тарифов прилагаются необходимые документы (материалы), представляемые на бумажном и электронном носителях, содержащие сведения о наличии на территории поселения (муниципального округа, городского округа), на которой находится система теплоснабжения, развитой газораспределительной системы, основанные:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100233) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

а) на информации, предоставленной газораспределительными организациями, осуществляющими деятельность на территории поселения (муниципального округа, городского округа), на которой находится система теплоснабжения, о количестве объектов потребления тепловой энергии, подключенных к газораспределительным системам, а также на заключении о наличии технической возможности подключения к газораспределительным системам, находящимся на указанной территории, остальных объектов потребления тепловой энергии, относящихся к системе теплоснабжения;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100233) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

б) на прогнозных данных о стоимости тепловой энергии в системе теплоснабжения при ее производстве на объектах потребления тепловой энергии с использованием газа, включающих прогноз цен на газ и стоимость подключения к имеющимся газораспределительным системам.

56. Вместо указанных в [пункте 55](#P1159) настоящих Правил документов (материалов) к заявлению об отмене (о введении) регулирования тарифов могут прилагаться документы (материалы), представляемые на бумажном и электронном носителях, содержащие сведения о наличии источников тепловой энергии, функционирующих на основе использования альтернативных видов топлива, и технической возможности их подключения к системе теплоснабжения, а также о ценовой доступности обеспечения теплоснабжения с их использованием, включающие:

а) информацию о наличии источников тепловой энергии, функционирующих на основе использования альтернативных видов топлива, и технической возможности их подключения к системе теплоснабжения, основанную на утвержденной схеме теплоснабжения;

б) прогнозные данные о стоимости тепловой энергии в системе теплоснабжения при ее производстве с использованием альтернативных видов топлива (с учетом стоимости подключения альтернативных источников), включая прогноз цен на альтернативные виды топлива и стоимость подключения альтернативных источников тепловой энергии, а также их основные плановые показатели деятельности (объемы необходимой валовой выручки, основные статьи расходов в соответствии с [Основами ценообразования](#P83), планируемые объемы производства, удельные расходы топлива и оценку стоимости мощности).

57. В целях отмены (введения) регулирования тарифов регулируемая организация и (или) орган местного самоуправления поселения (муниципального округа, городского округа) до 1 февраля года, предшествующего году, начиная с которого предполагается их отмена или введение регулирования тарифов после их отмены, представляет в орган регулирования предложение об отмене (введении) регулирования тарифов в отдельной системе теплоснабжения, к которой относится регулируемая организация или которая находится на территории поселения (муниципального округа, городского округа).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100234) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

58. При получении предложения об отмене (о введении) регулирования тарифов орган регулирования:

а) регистрирует указанное предложение в день поступления (присваивает регистрационный номер, указывает дату и проставляет штамп);

б) проверяет его на соблюдение требований, установленных [пунктами 54](#P1155) - [56](#P1164) настоящих Правил.

59. В случае несоответствия требованиям, установленным [пунктами 54](#P1155) - [56](#P1164) настоящих Правил, предложение об отмене (о введении) регулирования тарифов возвращается заявителю (регулируемой организации и (или) в орган местного самоуправления поселения (муниципального округа, городского округа)) в течение 14 календарных дней со дня получения такого предложения органом регулирования с указанием причин отказа в дальнейшем рассмотрении предложения об отмене (о введении) регулирования тарифов. Заявитель вправе в течение 15 календарных дней после получения такого отказа повторно направить в орган регулирования предложение об отмене (о введении) регулирования тарифов, оформленное в соответствии с требованиями, установленными [пунктами 54](#P1155) - [56](#P1164) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100235) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

60. В случае соответствия предложения об отмене (о введении) регулирования тарифов требованиям, установленным [пунктами 54](#P1155) - [56](#P1164) настоящих Правил, орган регулирования в соответствии с регламентом направляет заявителю извещение об открытии дела об отмене регулирования тарифов (о введении регулирования тарифов после их отмены) с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

61. В случае изменения указанных в [части 3 статьи 12](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100201) Федерального закона "О теплоснабжении" обстоятельств в пределах отдельной системы теплоснабжения, в отношении которой органом регулирования было ранее принято решение об отмене регулирования тарифов, орган регулирования направляет на согласование в федеральный антимонопольный орган в сроки, предусмотренные [пунктом 64](#P1185) настоящих Правил, предложение о введении регулирования тарифов после их отмены в пределах системы теплоснабжения с обоснованием такого введения, а также документы, указанные в [пункте 66](#P1191) настоящих Правил.

Федеральный антимонопольный орган в течение 30 календарных дней со дня поступления предложения о введении регулирования тарифов после их отмены рассматривает указанное предложение и направляет в орган регулирования решение о согласовании предложения или мотивированном отказе в его согласовании в случае выполнения всех условий, предусмотренных [пунктом 117](#P749) Основ ценообразования.

Срок рассмотрения федеральным антимонопольным органом предложения о введении регулирования тарифов после их отмены может быть продлен решением указанного органа до 30 календарных дней в связи с необходимостью запроса дополнительной информации для принятия соответствующего решения.

В случае получения согласования федеральным антимонопольным органом предложения о введении регулирования тарифов после их отмены орган регулирования принимает решение о введении регулирования тарифов после их отмены в соответствии с [пунктами 71](#P1207) - [75](#P1217) настоящих Правил и инициирует процедуру установления тарифов на очередной расчетный период регулирования в соответствии с регламентом.

62. Орган регулирования проводит экспертизу предложений об отмене регулирования тарифов, а также предложений о введении регулирования тарифов после их отмены в случае их поступления, по итогам которой подготавливает экспертное заключение.

Срок проведения такой экспертизы устанавливается органом регулирования и не должен превышать 30 календарных дней со дня открытия дела об отмене регулирования тарифов (о введении регулирования тарифов после их отмены). При проведении экспертизы орган регулирования осуществляет анализ наличия субсидирования тарифов, в том числе установления регулируемых в соответствии с законодательством Российской Федерации цен (тарифов) (за исключением электроэнергетики) на уровне ниже экономически обоснованного уровня для одних категорий потребителей за счет установления цен (тарифов) на уровне выше экономически обоснованного уровня для других категорий потребителей (далее - перекрестное субсидирование между категориями потребителей), влияющего на выбор потребителем вида топлива, применяемого в целях теплоснабжения.

63. Экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ технической возможности для подключения к системе теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих на основе использования альтернативных видов топлива, для которых существует конкурентный рынок;

б) анализ прогнозных цен на тепловую энергию в указанной системе с использованием альтернативных видов топлива, в том числе по сравнению с тарифом в предыдущем периоде регулирования, если он был установлен;

в) анализ отсутствия субсидирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, в том числе перекрестного субсидирования между категориями потребителей, оказывающего влияние на выбор потребителем вида топлива, применяемого в целях теплоснабжения.

64. Орган регулирования до 15 марта направляет предложение об отмене регулирования тарифов в отдельной системе теплоснабжения:

а) на согласование в федеральный антимонопольный орган и регулируемые организации, если указанное предложение было направлено органом местного самоуправления поселения (муниципального округа, городского округа);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100236) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

б) на согласование в федеральный антимонопольный орган и орган местного самоуправления поселения (муниципального округа, городского округа), если указанное предложение было направлено регулируемой организацией.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100236) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

65. К предложению об отмене регулирования тарифов прилагается экспертное заключение, указанное в [пункте 62](#P1179) настоящих Правил.

66. В федеральный антимонопольный орган вместе с предложением об отмене регулирования тарифов и экспертным заключением, указанным в [пункте 62](#P1179) настоящих Правил, направляются следующие документы:

а) документы, представленные регулируемой организацией и (или) органом местного самоуправления поселения (муниципального округа, городского округа) в орган регулирования с предложением об отмене регулирования тарифов в соответствии с [пунктами 55](#P1159) и [56](#P1164) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100237) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

б) сведения об основных показателях хозяйственной деятельности регулируемых организаций в сфере теплоснабжения на территории соответствующей системы теплоснабжения;

в) сведения об основных покупателях (потребителях) продукции (работ, услуг) регулируемых организаций в сфере теплоснабжения на территории соответствующей системы теплоснабжения;

г) сведения о закупках продукции (работ, услуг), сырья и комплектующих регулируемыми организациями в сфере теплоснабжения на территории соответствующей системы теплоснабжения.

67. Орган местного самоуправления поселения (муниципального округа, городского округа) и федеральный антимонопольный орган независимо друг от друга рассматривают предложение об отмене регулирования тарифов и направляют в орган регулирования или регулируемые организации в случае, определенном [пунктом 64](#P1185) настоящих Правил, решение о результатах его согласования в течение 30 календарных дней со дня поступления указанного предложения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100238) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Срок рассмотрения федеральным антимонопольным органом предложения о введении регулирования тарифов после их отмены может быть продлен решением указанного органа до 30 календарных дней в связи с необходимостью запроса дополнительной информации для принятия соответствующего решения.

68. Основанием для отказа федеральным антимонопольным органом в согласовании предложения об отмене регулирования тарифов является невозможность осуществления в пределах отдельной системы теплоснабжения экономически оправданного перехода из состояния рынка, характеризующегося отсутствием конкуренции, в состояние конкурентного товарного рынка, в том числе отсутствие эффективно функционирующего на территории системы теплоснабжения товарного рынка альтернативных видов топлива, указанных в предложении об отмене регулирования тарифов.

69. Основанием для отказа в согласовании предложения об отмене регулирования тарифов органом местного самоуправления поселения (муниципального округа, городского округа) являются:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100240) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

а) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100241) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388;

б) наличие субсидирования цен (тарифов) (в том числе перекрестного субсидирования между категориями потребителей), влияющего на выбор потребителем вида топлива, применяемого в целях теплоснабжения.

70. Отказ федерального антимонопольного органа или органа местного самоуправления поселения (муниципального округа, городского округа) в согласовании предложения об отмене регулирования тарифов является основанием для принятия органом регулирования решения об отказе в отмене регулирования тарифов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100242) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

71. Решение об отмене (о введении) регулирования тарифов принимается органом регулирования в течение 5 рабочих дней со дня получения им предусмотренных [пунктами 64](#P1185) - [67](#P1197) настоящих Правил согласований, но не позднее 15 апреля года, предшествующего году, начиная с которого происходит отмена или введение регулирования тарифов, и вводится в действие с начала очередного финансового года на неопределенный срок вплоть до принятия органом регулирования решения о введении (об отмене) регулирования тарифов в сфере теплоснабжения в пределах отдельной системы теплоснабжения, в отношении которой ранее было принято соответствующее решение об отмене регулирования тарифов.

72. Решение органа регулирования об отмене (о введении) регулирования тарифов принимается по форме, установленной регламентом, и включает:

а) перечень систем теплоснабжения, в отношении которых принято решение об отмене (о введении) регулирования тарифов;

б) перечень систем теплоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в отмене (введении) регулирования тарифов;

в) перечень экспертных заключений, на основе которых принято решение;

г) основные экономические показатели деятельности регулируемых организаций на последний расчетный период, включая объем необходимой валовой выручки, основные статьи расходов в соответствии с [Основами ценообразования](#P83), объемы производства и (или) передачи тепловой энергии (мощности), цены (тарифы).

73. В случае если принимается решение об отказе в отмене (введении) регулирования тарифов, в таком решении указываются основания, по которым отказано в отмене (введении) регулирования тарифов.

74. Орган регулирования в течение 7 календарных дней со дня принятия решения об отмене (о введении) или об отказе в отмене регулирования тарифов направляет заверенную копию указанного решения почтовым отправлением с уведомлением о вручении регулируемым организациям, в отношении которых принимается указанное решение, в органы местного самоуправления поселения (муниципального округа, городского округа) и простым почтовым отправлением в федеральный антимонопольный орган.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100243) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Решение органа регулирования публикуется в порядке, установленном для публикации (размещения) решений об установлении цен (тарифов) в соответствии с [пунктом 35](#P1061) настоящих Правил.

75. Рассмотрение дела об отмене (о введении) регулирования тарифов прекращается со дня принятия решения об отмене (о введении) регулирования тарифов или об отказе в отмене регулирования тарифов.

В случае принятия органом регулирования решения о введении регулирования тарифов после их отмены орган регулирования инициирует процедуру установления тарифов на очередной расчетный период регулирования в соответствии с регламентом.

76. В случае принятия органом регулирования решения об отказе в отмене регулирования тарифов или о введении регулирования тарифов после их отмены либо в случае непринятия такого решения в сроки и порядке, которые установлены настоящими Правилами, органы местного самоуправления поселений (муниципальных округов, городских округов) либо заинтересованные регулируемые организации вправе обжаловать действия (бездействие) органа регулирования в федеральный антимонопольный орган.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100244) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Предписание, выданное федеральным антимонопольным органом по итогам рассмотрения жалобы, является обязательным для исполнения органом регулирования.

VIII. ПОРЯДОК СОГЛАСОВАНИЯ ОРГАНАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ ПЕРЕХОДА

ОРГАНИЗАЦИИ ОТ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ ПРАВИЛ

РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, ДЕЙСТВУЮЩИХ НА ДЕНЬ ЗАКЛЮЧЕНИЯ

КОНЦЕССИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ ИЛИ ДОГОВОРА АРЕНДЫ,

К РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ ПРАВИЛ РЕГУЛИРОВАНИЯ

ТАРИФОВ, ДЕЙСТВУЮЩИХ НА ДЕНЬ УСТАНОВЛЕНИЯ (ИЗМЕНЕНИЯ,

КОРРЕКТИРОВКИ) ЦЕН (ТАРИФОВ)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100093) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

77. Согласование органом регулирования перехода организации от регулирования тарифов с применением правил регулирования тарифов, действовавших на день заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов, к регулированию тарифов с применением правил регулирования тарифов, действующих на день установления (изменения, корректировки) цен (тарифов), осуществляется на основании заявления о таком переходе (далее - заявление о переходе).

78. Заявление о переходе составляется в произвольной форме и представляется в орган регулирования в письменной форме непосредственно или почтовым отправлением либо в электронной форме в виде электронного документа.

Заявление о переходе подается одной из сторон концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или одной из сторон договора аренды указанных объектов либо уполномоченным лицом одной из сторон концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов (далее - лицо, подавшее заявление о переходе) и подписывается лицом, подавшим заявление о переходе.

79. К заявлению о переходе прилагаются следующие документы и материалы:

а) концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договор аренды указанных объектов либо заверенная в установленном порядке копия одного из указанных документов;

б) документ, подтверждающий согласие сторон концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов на переход к регулированию тарифов с применением правил регулирования тарифов, действующих на день установления (изменения, корректировки) цен (тарифов);

в) документ, подтверждающий полномочия лица, подавшего заявление о переходе, на подачу заявления о переходе и прилагаемых к нему документов и материалов;

г) расчет необходимой валовой выручки концессионера или арендатора на каждый год начиная с года, следующего за годом, в котором было направлено заявление о переходе, до конца действия концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов, осуществленный по правилам регулирования тарифов, действовавшим на день заключения концессионного соглашения или договора аренды;

д) расчет необходимой валовой выручки концессионера или арендатора на каждый год начиная с года, следующего за годом, в котором было направлено заявление о переходе, до конца действия концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов, осуществленный по правилам регулирования тарифов, действующим на день подачи заявления о переходе.

80. При расчете необходимой валовой выручки в соответствии с [подпунктами "г"](#P1240) и ["д" пункта 79](#P1241) настоящих Правил используются цены, значения и параметры, установленные концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договором аренды указанных объектов.

81. При получении заявления о переходе и прилагаемых к нему документов и материалов орган регулирования проверяет их на соответствие положениям [пункта 79](#P1236) настоящих Правил, а также проверяет полномочия лица, подавшего заявление о переходе.

82. Орган регулирования в течение 5 календарных дней регистрирует заявление о переходе и прилагаемые к нему документы и материалы в случае их соответствия положениям [пункта 79](#P1236) настоящих Правил или возвращает лицу, подавшему заявление о переходе, с указанием причин отказа.

Лицо, подавшее заявление о переходе, вправе повторно представить в орган регулирования заявление о переходе с доработанными документами и материалами, соответствующее положениям [пункта 79](#P1236) настоящих Правил.

83. В случае соответствия заявления о переходе и прилагаемых к нему документов и материалов положениям [пункта 79](#P1236) настоящих Правил орган регулирования рассматривает его в течение не более 15 календарных дней со дня регистрации.

84. Орган регулирования рассматривает зарегистрированное заявление о переходе и прилагаемые к нему документы и материалы на предмет правильности расчета необходимой валовой выручки, предусмотренной [подпунктом "г" пункта 79](#P1240) настоящих Правил, осуществленного в соответствии с правилами регулирования тарифов, действовавшими на день заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов, и на предмет правильности расчета необходимой валовой выручки, предусмотренной [подпунктом "д" пункта 79](#P1241) настоящих Правил, осуществленного в соответствии с правилами регулирования тарифов, действующими на день подачи заявления о переходе.

85. В случае если расчет необходимой валовой выручки, предусмотренной [подпунктом "г" пункта 79](#P1240) настоящих Правил, не соответствует правилам регулирования тарифов, действующим на день заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов, или расчет необходимой валовой выручки, предусмотренной [подпунктом "д" пункта 79](#P1241) настоящих Правил, не соответствует правилам регулирования тарифов, действующим на день подачи заявления о переходе, то заявление о переходе и прилагаемые к нему документы и материалы возвращаются лицу, подавшему заявление о переходе, с указанием причин отказа в его рассмотрении. Лицо, подавшее заявление о переходе, вправе повторно направить в орган регулирования заявление о переходе с доработанными документами и материалами.

86. В случае если расчет необходимой валовой выручки, предусмотренной [подпунктом "г" пункта 79](#P1240) настоящих Правил, соответствует правилам регулирования тарифов, действующим на день заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов, и расчет необходимой валовой выручки, предусмотренной [подпунктом "д" пункта 79](#P1241) настоящих Правил, соответствует правилам регулирования тарифов, действующим на день подачи заявления о переходе, то орган регулирования принимает решение о согласовании перехода к регулированию тарифов с применением правил регулирования тарифов, действующих на день установления (изменения, корректировки) цен (тарифов), при условии, что отношение суммарной необходимой валовой выручки концессионера или арендатора, предусмотренной [подпунктом "д" пункта 79](#P1241) настоящих Правил, к суммарной необходимой валовой выручке концессионера или арендатора, предусмотренной [подпунктом "г" пункта 79](#P1240) настоящих Правил, превышает 0,95, но не превышает значение показателя предельного (максимального) роста необходимой валовой выручки концессионера (арендатора), получаемой при осуществлении регулируемых видов деятельности, предусмотренное конкурсной документацией на год подачи заявления о переходе.

87. В случае если отношение суммарной необходимой валовой выручки концессионера или арендатора, предусмотренной [подпунктом "д" пункта 79](#P1241) настоящих Правил, к суммарной необходимой валовой выручке концессионера или арендатора, предусмотренной [подпунктом "г" пункта 79](#P1240) настоящих Правил, не соответствует условию, указанному в [пункте 86](#P1249) настоящих Правил, орган регулирования принимает решение об отказе в согласовании перехода к регулированию тарифов с применением правил регулирования тарифов, действующих на день установления (изменения, корректировки) цен (тарифов).

88. Решение органа регулирования о согласовании перехода к регулированию тарифов с применением правил регулирования тарифов, действующих на день установления (изменения, корректировки) цен (тарифов), или об отказе в таком согласовании направляется лицу, подавшему заявление о переходе, не позднее чем через 5 рабочих дней со дня принятия такого решения, а также размещается на официальном сайте органа регулирования в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

IX. ПОРЯДОК ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОРГАНОМ РЕГУЛИРОВАНИЯ

ОРГАНИЗАТОРУ КОНКУРСА НА ПРАВО ЗАКЛЮЧЕНИЯ КОНЦЕССИОННОГО

СОГЛАШЕНИЯ ИЛИ ДОГОВОРА АРЕНДЫ СВЕДЕНИЙ О ЦЕНАХ, ЗНАЧЕНИЯХ

И ПАРАМЕТРАХ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ДИСКОНТИРОВАННОЙ

ВЫРУЧКИ УЧАСТНИКА КОНКУРСА, А ТАКЖЕ СОГЛАСОВАНИЯ ОРГАНОМ

РЕГУЛИРОВАНИЯ МЕТОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ И ЗНАЧЕНИЙ

ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ, ВКЛЮЧАЕМЫХ

В КОНКУРСНУЮ ДОКУМЕНТАЦИЮ

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100114) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

89. Орган регулирования представляет организатору конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов (далее - конкурс) сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, а также осуществляет согласование метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования, не являющихся критериями конкурса, для включения в конкурсную документацию на основании заявления о подготовке конкурсной документации, представленного организатором конкурса.

90. Заявление о подготовке конкурсной документации с прилагаемыми к нему документами и материалами составляется в произвольной форме и представляется в орган регулирования в письменной форме непосредственно или почтовым отправлением либо в электронной форме в виде электронного документа.

91. В заявлении о подготовке конкурсной документации должна содержаться следующая информация:

а) наименование органа (организации), направляющего заявление;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186016&dst=100011) Правительства РФ от 11.09.2015 N 968)

б) вид проводимого конкурса (на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или на право заключения договора аренды указанных объектов);

в) сведения о составе имущества, в отношении которого проводится конкурс;

г) наименование и реквизиты организации (организаций), осуществлявшей эксплуатацию имущества, указанного в [подпункте "в"](#P1270) настоящего пункта, в случае если организация (организации) осуществляла эксплуатацию этого имущества в какой-либо период в течение последних 3 лет;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186016&dst=100012) Правительства РФ от 11.09.2015 N 968)

д) предусмотренные конкурсной документацией дата начала и срок действия концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов;

е) выбранный организатором конкурса метод регулирования тарифов и предложение о его согласовании;

ж) предлагаемые организатором конкурса значения долгосрочных параметров регулирования, предусмотренных Основами ценообразования для предложенного организатором конкурса метода регулирования тарифов, не установленных в качестве критериев конкурса, и предложение об их согласовании;

з) запрос о представлении сведений о ценах, значениях и параметрах, подлежащих представлению органом регулирования организатору конкурса в соответствии с [пунктами 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100484) - [7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100490) и [11 части 7 статьи 28.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100494) Федерального закона "О теплоснабжении", а также [пунктами 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=369), [4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=372) - [7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=375) и [9](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=377) - [11 части 1 статьи 46](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=379) Федерального закона "О концессионных соглашениях".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100010) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

92. В случае отсутствия в заявлении о подготовке конкурсной документации какой-либо информации, предусмотренной [пунктом 91](#P1266) настоящих Правил, орган регулирования не позднее чем через 3 рабочих дня со дня поступления заявления запрашивает у организатора конкурса недостающие сведения. Если недостающие сведения не были представлены в течение 3 рабочих дней со дня получения организатором конкурса запроса, орган регулирования возвращает заявление о подготовке конкурсной документации организатору конкурса.

(п. 92 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186016&dst=100013) Правительства РФ от 11.09.2015 N 968)

93. Ответ на заявление о подготовке конкурсной документации, соответствующее положениям [пункта 91](#P1266) настоящих Правил, дается органом регулирования не позднее чем через 15 рабочих дней со дня его поступления. Ответ на заявление о подготовке конкурсной документации должен содержать сведения о ценах, значениях и параметрах, предусмотренных [подпунктом "з" пункта 91](#P1276) настоящих Правил, и согласование значений долгосрочных параметров регулирования, не установленных в качестве критериев конкурса, предложенных в заявлении организатора конкурса, или отказ в таком согласовании, а также согласование метода регулирования, предложенного в заявлении о подготовке конкурсной документации, или отказ в таком согласовании.

Если заявление о подготовке конкурсной документации было представлено организатором конкурса для проведения конкурса в случае, предусмотренном [частью 4.9 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=221) Федерального закона "О концессионных соглашениях", орган регулирования не вправе отказать организатору конкурса в согласовании не установленных в качестве критериев конкурса значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, предложенных в заявлении организатора конкурса, за исключением случая, когда предлагаемые организатором конкурса значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов не соответствуют таким значениям и методу, которые были предусмотрены в проекте концессионного соглашения, размещенном на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" для размещения информации о проведении торгов, определенном Правительством Российской Федерации, в целях принятия заявок о готовности к участию в конкурсе на заключение концессионного соглашения на условиях, предусмотренных проектом концессионного соглашения.

Ответ на заявление о подготовке конкурсной документации, представленное организатором конкурса в случае, предусмотренном [частью 4.9 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=221) Федерального закона "О концессионных соглашениях", дается органом регулирования в течение 5 рабочих дней со дня его поступления. При этом сведения о ценах, значениях и параметрах, предусмотренных [подпунктом "з" пункта 91](#P1276) настоящих Правил, содержащиеся в ответе органа регулирования, должны соответствовать таким сведениям о ценах, значениях и параметрах, которые были представлены органом регулирования в пределах его полномочий в соответствии с [частью 2 статьи 52](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=479) Федерального закона "О концессионных соглашениях", в случае если такие сведения запрашивались лицом, выступившим с инициативой о заключении концессионного соглашения. В случае если такие сведения указанным лицом не запрашивались, содержащиеся в ответе органа регулирования на заявление о подготовке конкурсной документации сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, предусмотренных [пунктами 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=372), [5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=373), [7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=375), [10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=378) и [11 части 1 статьи 46](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=379) Федерального закона "О концессионных соглашениях", должны соответствовать сведениям, предусмотренным [абзацем четвертым пункта 96(6)](#P1324) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100011) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

(п. 93 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186016&dst=100015) Правительства РФ от 11.09.2015 N 968)

93(1). При представлении сведений о прогнозных значениях объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на срок действия концессионного соглашения при отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год, динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года и документов территориального планирования.

При представлении (согласовании) долгосрочных параметров регулирования, расчетных сведений об объеме полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в году, предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения, сведений о потерях тепловой энергии и об удельном потреблении энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в году, предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения (по каждому виду энергетического ресурса), органом регулирования используются фактические (плановые) сведения по регулируемой организации (регулируемым организациям), осуществляющей или ранее осуществлявшей регулируемую деятельность с использованием объектов теплоснабжения, перечень которых определен конкурсной документацией (проектом конкурсной документации). При этом в отношении объектов теплоснабжения, ранее не использовавшихся регулируемыми организациями при осуществлении регулируемого вида деятельности, при определении указанных сведений используются технико-экономические характеристики объектов теплоснабжения, предусмотренные паспортами таких объектов, и данные по аналогичным организациям, осуществляющим регулируемую деятельность в сопоставимых условиях.

При представлении сведений об объеме расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию, а также использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения органом регулирования используются сведения, полученные от концедента.

(п. 93(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186016&dst=100018) Правительства РФ от 11.09.2015 N 968)

94. В случае если органом регулирования отказано в согласовании значений долгосрочных параметров регулирования, не установленных в качестве критериев конкурса, предложенных в заявлении о подготовке конкурсной документации, или отказано в согласовании метода регулирования тарифов, предложенного в заявлении о подготовке конкурсной документации, в ответе органа регулирования указываются необходимый метод регулирования тарифов и предельные значения таких долгосрочных параметров регулирования, а также сведения о сроке действия таких предельных значений, определяемых с учетом [пункта 95](#P1291) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186016&dst=100022) Правительства РФ от 11.09.2015 N 968)

95. Срок действия предельных значений долгосрочных параметров регулирования, указанных в [пункте 94](#P1289) настоящих Правил, в течение которого орган регулирования обязан согласовать значения долгосрочных параметров регулирования, если они находятся в рамках указанных предельных значений долгосрочных параметров регулирования, составляет не менее 3 месяцев и не более 6 месяцев.

96. В случае отказа в согласовании значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, не установленных в качестве критериев конкурса, или метода регулирования тарифов, предложенных в заявлении о подготовке конкурсной документации, организатор конкурса вправе повторно подать заявление о подготовке конкурсной документации с доработанными документами и материалами в соответствии с положениями [пункта 91](#P1266) настоящих Правил. При рассмотрении повторного заявления о подготовке конкурсной документации с доработанными документами и материалами орган регулирования согласовывает долгосрочные параметры регулирования в случае, если они находятся в рамках предельных значений параметров, содержащихся в ответе органа регулирования на предыдущее заявление о подготовке конкурсной документации, согласовывает метод регулирования тарифов в случае, если он соответствует методу регулирования тарифов, содержащемуся в ответе органа регулирования на предыдущее заявление о подготовке конкурсной документации. Орган регулирования обязан представить ответ организатору конкурса на его повторное заявление в течение 5 дней.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186016&dst=100023) Правительства РФ от 11.09.2015 N 968)

IX(1). ПОРЯДОК СОГЛАСОВАНИЯ ОРГАНОМ РЕГУЛИРОВАНИЯ

ЗНАЧЕНИЙ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТОДА

РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ПРЕДЛОЖЕНИИ

О ЗАКЛЮЧЕНИИ КОНЦЕССИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ В ОТНОШЕНИИ

ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ПРЕДСТАВЛЕННОМ ЛИЦОМ, ВЫСТУПАЮЩИМ

С ИНИЦИАТИВОЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ КОНЦЕССИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=186016&dst=100024) Правительства РФ от 11.09.2015 N 968)

96(1). Орган регулирования осуществляет согласование значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения, представленном лицом, выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения (далее соответственно - инициатор, предложение о заключении концессионного соглашения), на основании заявления органа, уполномоченного Правительством Российской Федерации, субъектом Российской Федерации либо муниципальным образованием на рассмотрение предложения о заключении концессионного соглашения (далее - уполномоченный орган), и приложенных к нему документов, материалов и сведений, предусмотренных [пунктом 96(4)](#P1315) настоящих Правил.

96(2). Заявление уполномоченного органа составляется в произвольной форме и представляется в орган регулирования в письменной форме непосредственно или почтовым отправлением либо в электронной форме в виде электронного документа.

96(3). Заявление уполномоченного органа содержит следующую информацию:

а) наименование уполномоченного органа;

б) сведения о составе передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению имущества в соответствии с проектом концессионного соглашения, приложенным к предложению о заключении концессионного соглашения, а также сведения о составе имущества, в отношении которого уполномоченным органом предлагается заключить концессионное соглашение, - в случае, если уполномоченный орган имеет позицию, отличающуюся от позиции концессионера;

в) наименование и реквизиты организации (организаций), осуществлявшей эксплуатацию имущества, указанного в [подпункте "б"](#P1308) настоящего пункта, - в случае, если организация (организации) осуществляла эксплуатацию этого имущества в какой-либо период в течение 3 последних лет;

г) дата начала действия концессионного соглашения и срок его действия, содержащиеся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, а также дата начала действия концессионного соглашения и срок его действия, предлагаемые для включения в концессионное соглашение уполномоченным органом, - в случае, если уполномоченный орган имеет позицию, отличающуюся от позиции концессионера;

д) объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения, содержащийся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, определенный с учетом требований, установленных бюджетным законодательством Российской Федерации, - в случае принятия инициатором решения о включении такого условия в проект концессионного соглашения, а также объем указанных расходов, предлагаемый уполномоченным органом, - в случае, если уполномоченный орган имеет позицию, отличающуюся от позиции инициатора;

е) размер концессионной платы, содержащийся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, а также размер концессионной платы, предлагаемый уполномоченным органом для включения в концессионное соглашение, - в случае, если уполномоченный орган имеет позицию, отличающуюся от позиции концессионера;

ж) информация о том, что документы, материалы и сведения, предусмотренные [частью 2 статьи 52](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=479) Федерального закона "О концессионных соглашениях", за исключением документов и материалов, предоставление которых отнесено к компетенции органа регулирования, по запросу инициатора не предоставлялись, - в случае, если указанные документы, материалы и сведения инициатором не запрашивались.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100012) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

96(4). К заявлению уполномоченного органа прилагаются:

а) предложение о заключении концессионного соглашения и приложенный к нему проект концессионного соглашения, который соответствует положениям Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049) "О концессионных соглашениях" и [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=205154) Правительства Российской Федерации от 5 декабря 2006 г. N 748 "Об утверждении примерного концессионного соглашения в отношении систем коммунальной инфраструктуры и иных объектов коммунального хозяйства, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, объектов, на которых осуществляется обращение с отходами производства и потребления, объектов, предназначенных для освещения территорий городских и сельских поселений, объектов, предназначенных для благоустройства территорий, а также объектов социального обслуживания населения";

б) документы, материалы и сведения, предоставленные по запросу инициатора в соответствии с [частью 2 статьи 52](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=479) Федерального закона "О концессионных соглашениях", - в случае, если такие документы, материалы и сведения инициатором запрашивались, за исключением документов и материалов, предоставленных по запросу инициатора органом регулирования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100012) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

96(5). В случае если к заявлению уполномоченного органа не приложены документы, предусмотренные [подпунктом "а" пункта 96(4)](#P1316) настоящих Правил, либо в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, отсутствует информация о значениях долгосрочных параметров регулирования, методе регулирования тарифов, предельном размере расходов концессионера на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществлять в течение всего срока действия концессионного соглашения концессионером, а также об условиях концессионного соглашения, предусмотренных [подпунктами "б"](#P1308) и ["г"](#P1310) - ["е" пункта 96(3)](#P1312) настоящих Правил, орган регулирования возвращает заявление уполномоченному органу в течение 3 рабочих дней со дня его поступления с указанием недостающей информации и одновременно уведомляет об этом инициатора.

При отсутствии в заявлении уполномоченного органа информации, указываемой в соответствии с [подпунктами "в"](#P1309) и ["ж" пункта 93(3)](#P1313) настоящих Правил, документов, материалов и сведений, указанных в [подпункте "б" пункта 96(4)](#P1317) настоящих Правил, в случае если такие документы, материалы и сведения инициатором запрашивались, орган регулирования запрашивает у уполномоченного органа недостающие сведения не позднее чем через 3 рабочих дня со дня поступления заявления. Недостающие сведения должны быть представлены уполномоченным органом в течение 3 календарных дней.

96(6). Ответ органа регулирования на заявление уполномоченного органа дается не позднее чем через 10 календарных дней со дня его поступления.

Ответ органа регулирования должен содержать согласование значений долгосрочных параметров регулирования, содержащихся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, или отказ в таком согласовании, а также согласование метода регулирования тарифов, содержащегося в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, или отказ в таком согласовании.

При наличии в заявлении уполномоченного органа позиции уполномоченного органа в отношении условий концессионного соглашения, предусмотренных [подпунктами "б"](#P1308) и ["г"](#P1310) - ["е" пункта 96(3)](#P1312) настоящих Правил, ответ органа регулирования должен содержать также сведения о возможности или невозможности согласования значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, в случае доработки инициатором условий концессионного соглашения в соответствии с позицией уполномоченного органа.

В случаях, предусмотренных [абзацами вторым](#P1328) и [седьмым пункта 96(7)](#P1335) настоящих Правил, ответ органа регулирования должен содержать также сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, предусмотренных [пунктами 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=372), [5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=373), [7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=375), [10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=378) и [11 части 1 статьи 46](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=379) Федерального закона "О концессионных соглашениях".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100013) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

96(7). Орган регулирования согласовывает значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов, содержащиеся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, если рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления им регулируемых видов деятельности, рассчитанной на каждый год планируемого срока действия концессионного соглашения, не превышает предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, указанный в документах и материалах, предоставленных инициатору в соответствии с [частью 2 статьи 52](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=479) Федерального закона "О концессионных соглашениях", если такие документы и материалы были запрошены инициатором.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100015) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

В случае если документы и материалы, предоставляемые в соответствии с [частью 2 статьи 52](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=479) Федерального закона "О концессионных соглашениях" инициатору, не были им запрошены, орган регулирования определяет предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности и согласовывает значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов, содержащиеся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, если рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, рассчитанной на каждый год планируемого срока действия концессионного соглашения, не превышает определенного органом регулирования предельного (максимального) роста такой выручки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100015) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

Расчет необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности осуществляется в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015). При расчете необходимой валовой выручки используются:

метод регулирования тарифов и значения долгосрочных параметров регулирования, содержащиеся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения;

информация, предусмотренная [подпунктами "б"](#P1308) и ["г"](#P1310) - ["е" пункта 96(3)](#P1312) настоящих Правил, содержащаяся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения;

цены, величины, значения и параметры, предусмотренные [пунктами 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=372), [5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=373), [7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=375), и [11 части 1 статьи 46](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=379) Федерального закона "О концессионных соглашениях", содержащиеся в документах и материалах, предоставленных инициатору в соответствии с [частью 2 статьи 52](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=479) Федерального закона "О концессионных соглашениях", в случае если такие документы и материалы были им запрошены.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100016) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

В случае если документы и материалы, содержащие цены, величины, значения и параметры, предусмотренные [пунктами 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=372), [5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=373), [7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=375), и [11 части 1 статьи 46](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=379) Федерального закона "О концессионных соглашениях", не были запрошены инициатором, орган регулирования определяет такие цены, величины, значения и параметры в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100017) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

В случае если в заявлении уполномоченного органа содержится позиция этого органа в отношении условий концессионного соглашения, предусмотренных [подпунктами "б"](#P1308) и ["г"](#P1310) - ["е" пункта 96(3)](#P1312) настоящих Правил, органом регулирования в порядке, установленном [абзацами третьим](#P1330) - [седьмым](#P1335) настоящего пункта, осуществляется также расчет необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности с учетом этой позиции. При этом в указанном расчете органом регулирования не используется информация, предусмотренная [абзацем пятым](#P1332) настоящего пункта. В этом случае сведения о возможности согласования значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов указываются в ответе органа регулирования, если рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, рассчитанной на каждый год планируемого срока действия концессионного соглашения с учетом позиции, предоставленной уполномоченным органом согласно [подпунктам "б"](#P1308) и ["г"](#P1310) - ["е" пункта 96(3)](#P1312) настоящих Правил, не превышает предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, указанный в документах и материалах, предоставленных в соответствии с [частью 2 статьи 52](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=479) Федерального закона "О концессионных соглашениях" инициатору, либо определенный органом регулирования в соответствии с [абзацем вторым](#P1328) настоящего пункта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100018) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

96(8). В случае если органом регулирования отказано в согласовании значений долгосрочных параметров регулирования, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения, и (или) метода регулирования тарифов, содержащегося в предложении о заключении концессионного соглашения, в ответе органа регулирования указываются необходимый метод регулирования тарифов и предельные значения долгосрочных параметров регулирования, а также сведения о сроке действия таких предельных значений в соответствии с [пунктом 96(10)](#P1343) настоящих Правил.

Если в ответе органа регулирования содержатся сведения о невозможности согласования значений долгосрочных параметров регулирования и (или) метода регулирования тарифов в случае установления в проекте концессионного соглашения условий, предусмотренных [подпунктами "б"](#P1308) и ["г"](#P1310) - ["е" пункта 96(3)](#P1312) настоящих Правил, в соответствии с позицией уполномоченного органа в отношении указанных условий концессионного соглашения, в ответе органа регулирования дополнительно указываются необходимый метод регулирования тарифов и предельные значения долгосрочных параметров регулирования, а также сведения о сроке действия таких предельных значений в соответствии с [пунктом 96(10)](#P1343) настоящих Правил.

96(9). В случае отказа в согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и (или) метода регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения, уполномоченный орган при достижении инициатором и уполномоченным органом согласия по условиям концессионного соглашения по результатам переговоров, проведенных в соответствии с [частью 4.8 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=220) Федерального закона "О концессионных соглашениях", направляет в орган регулирования заявление в свободной форме с приложением проекта концессионного соглашения, доработанного инициатором.

Указанное заявление с приложением проекта концессионного соглашения, доработанного инициатором, направляется уполномоченным органом также в случае, если после согласования значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения, по результатам переговоров, проведенных в соответствии с [частью 4.8 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=220) Федерального закона "О концессионных соглашениях", в проекте концессионного соглашения, доработанном инициатором, установлены условия концессионного соглашения, отличные от таких условий, содержавшихся в проекте концессионного соглашения, приложенном в соответствии с [пунктом 96(4)](#P1315) настоящих Правил к предложению о заключении концессионного соглашения.

96(10). Срок действия предельных значений долгосрочных параметров регулирования, а также значений таких параметров, согласованных органом регулирования, составляет не менее 3 месяцев и не более 6 месяцев. При направлении уполномоченным органом заявления с приложением проекта концессионного соглашения, доработанного инициатором в течение указанного периода, орган регулирования обязан согласовать значения долгосрочных параметров регулирования, содержащиеся в доработанном проекте концессионного соглашения, если выполнены следующие требования:

а) значения долгосрочных параметров регулирования находятся в рамках предельных значений долгосрочных параметров регулирования, определенных в соответствии с [абзацем первым](#P1339) либо [вторым пункта 96(8)](#P1340) настоящих Правил, либо соответствуют значениям таких параметров, согласованным ранее органом регулирования;

б) условия концессионного соглашения, предусмотренные [подпунктами "б"](#P1308) и ["г"](#P1310) - ["е" пункта 96(3)](#P1312) настоящих Правил, содержащиеся в проекте концессионного соглашения, доработанном инициатором, соответствуют условиям, содержавшимся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения и представленном в соответствии с [пунктом 96(4)](#P1315) настоящих Правил, либо информации, предоставленной уполномоченным органом в соответствии с [пунктом 96(3)](#P1306) настоящих Правил в отношении таких условий концессионного соглашения;

в) указываемый в проекте концессионного соглашения, доработанном инициатором, предельный размер расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые планируется осуществить концессионером, соответствует такому предельному размеру, предусмотренному представленным в соответствии с [пунктом 96(4)](#P1315) настоящих Правил проектом концессионного соглашения, приложенным к предложению о заключении концессионного соглашения.

96(11). Орган регулирования не согласовывает значения долгосрочных параметров регулирования, находящиеся в рамках предельных значений долгосрочных параметров регулирования, в случае если:

а) проект концессионного соглашения, доработанный инициатором, приложенный к заявлению уполномоченного органа, не соответствует требованиям, указанным в [пункте 96(10)](#P1343) настоящих Правил;

б) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, рассчитанной на каждый год планируемого срока действия концессионного соглашения с учетом условий концессионного соглашения, содержащихся в доработанном инициатором проекте концессионного соглашения и не соответствующих требованиям [пункта 96(10)](#P1343) настоящих Правил, превышает предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, указанный в документах и материалах, предоставленных в соответствии с [частью 2 статьи 52](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=479) Федерального закона "О концессионных соглашениях" инициатору, либо определенный органом регулирования в соответствии с [абзацем вторым пункта 96(7)](#P1328) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375597&dst=100019) Правительства РФ от 24.01.2019 N 31)

96(12). Орган регулирования согласовывает метод регулирования тарифов, содержащийся в доработанном инициатором проекте концессионного соглашения, если он соответствует методу, который орган регулирования в своем ответе, направленном уполномоченному органу в соответствии с [пунктом 96(8)](#P1339) настоящих Правил, на заявление уполномоченного органа, представленное в соответствии с [пунктом 96(1)](#P1304) настоящих Правил, согласовал или указал в качестве приемлемого для согласования.

96(13). В случае если доработанный инициатором проект концессионного соглашения содержит условия, предусмотренные [подпунктами "б"](#P1308) и ["г"](#P1310) - ["е" пункта 96(3)](#P1312) настоящих Правил, которые не соответствуют условиям, содержавшимся в проекте концессионного соглашения, приложенном к предложению о заключении концессионного соглашения в соответствии с [пунктом 96(4)](#P1315) настоящих Правил, либо информации, предоставленной уполномоченным органом в соответствии с [пунктом 96(3)](#P1306) настоящих Правил в отношении таких условий концессионного соглашения, действие ранее предоставленного органом регулирования согласования значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов прекращается.

96(14). Орган регулирования обязан направить в уполномоченный орган, направивший заявление в соответствии с [пунктом 96(9)](#P1341) настоящих Правил, ответ о согласовании или об отказе в согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в проекте концессионного соглашения, доработанном инициатором, в течение 2 календарных дней.

IX(2). Порядок согласования органом

регулирования значений долгосрочных параметров

регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся

в проекте концессионного соглашения, заключаемого

в соответствии с частью 1 статьи 51 Федерального

закона "О концессионных соглашениях"

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=308728&dst=100027) Правительства РФ от 08.10.2018 N 1206)

96(15). Орган регулирования осуществляет согласование значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в проекте концессионного соглашения, заключаемого в соответствии с [частью 1 статьи 51](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=435) Федерального закона "О концессионных соглашениях", на основании заявления органа, уполномоченного Правительством Российской Федерации, субъектом Российской Федерации либо муниципальным образованием выступать от имени концедента в концессионном соглашении, объектом которого являются объекты теплоснабжения (далее - орган, выступающий от имени концедента), и прилагаемых к нему документов, предусмотренных [пунктом 96(18)](#P1372) настоящих Правил.

96(16). Заявление органа, выступающего от имени концедента, составляется в произвольной форме и представляется в орган регулирования в письменной форме непосредственно или почтовым отправлением либо в электронной форме в виде электронного документа.

96(17). Заявление органа, выступающего от имени концедента, содержит следующую информацию:

а) наименование органа, выступающего от имени концедента;

б) сведения о составе передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению имущества в соответствии с проектом концессионного соглашения;

в) наименование и реквизиты организации, которой в соответствии с договором (договорами) аренды переданы права владения и пользования имуществом, передаваемым концедентом концессионеру в соответствии с проектом концессионного соглашения;

г) дата начала действия концессионного соглашения и срок его действия, содержащиеся в проекте концессионного соглашения;

д) размер концессионной платы, содержащейся в проекте концессионного соглашения (если такая плата предусмотрена концессионным соглашением).

96(18). К заявлению органа, выступающего от имени концедента, прилагаются:

а) проект концессионного соглашения;

б) копия договора аренды или копии договоров аренды, на основании которых у арендатора возникли права владения и пользования имуществом, передаваемым концедентом концессионеру в соответствии с проектом концессионного соглашения.

96(19). В случае если к заявлению органа, выступающего от имени концедента, не прилагаются документы, предусмотренные [пунктом 96(18)](#P1372) настоящих Правил, либо в проекте концессионного соглашения отсутствует информация о значениях долгосрочных параметров регулирования, методе регулирования тарифов, предельном размере расходов концессионера на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществлять в течение всего срока действия концессионного соглашения концессионером, а также об условиях концессионного соглашения, предусмотренных [подпунктами "б"](#P1368), ["г"](#P1370) и ["д" пункта 96(17)](#P1371) настоящих Правил, орган регулирования возвращает заявление органу, выступающему от имени концедента, в течение 3 рабочих дней со дня его поступления с указанием недостающей информации.

96(20). Ответ органа регулирования на заявление органа, выступающего от имени концедента, дается в течение 7 рабочих дней со дня его поступления.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418189&dst=100011) Правительства РФ от 30.05.2022 N 988)

Ответ органа регулирования должен содержать согласование значений долгосрочных параметров регулирования, содержащихся в проекте концессионного соглашения, или отказ в таком согласовании, а также согласование метода регулирования тарифов, содержащегося в проекте концессионного соглашения, или отказ в таком согласовании.

Ответ органа регулирования должен содержать также сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, предусмотренных [пунктами 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=372), [5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=373), [7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=375), [10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=378) и [11 части 1 статьи 46](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=379) Федерального закона "О концессионных соглашениях".

Орган регулирования определяет такие цены, величины, значения и параметры в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

96(21). Орган регулирования определяет предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности и согласовывает значения долгосрочных параметров регулирования и метод регулирования тарифов, содержащиеся в проекте концессионного соглашения, если рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, рассчитанной на каждый год планируемого срока действия концессионного соглашения, не превышает определенного органом регулирования предельного (максимального) роста такой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности осуществляется в соответствии с методическими указаниями. При расчете необходимой валовой выручки используются:

метод регулирования тарифов и значения долгосрочных параметров регулирования, содержащиеся в проекте концессионного соглашения;

информация, предусмотренная [подпунктами "б"](#P1368), ["г"](#P1370) и ["д" пункта 96(17)](#P1371) настоящих Правил, содержащаяся в проекте концессионного соглашения;

цены, величины, значения и параметры, предусмотренные [пунктами 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=372), [5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=373), [7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=375) и [11 части 1 статьи 46](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=379) Федерального закона "О концессионных соглашениях", в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

96(22). В случае если орган регулирования отказывает в согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и (или) метода регулирования тарифов, содержащихся в проекте концессионного соглашения, в его ответе указываются необходимый метод регулирования тарифов и предельные значения долгосрочных параметров регулирования, а также сведения о сроке действия таких предельных значений в соответствии с [пунктом 96(24)](#P1388) настоящих Правил.

96(23). В случае отказа в согласовании значений долгосрочных параметров регулирования тарифов и (или) метода регулирования тарифов, содержащихся в проекте концессионного соглашения, орган, выступающий от имени концедента, направляет в орган регулирования заявление в свободной форме с приложением доработанного проекта концессионного соглашения.

96(24). Срок действия предельных значений долгосрочных параметров регулирования, а также значений таких параметров, согласованных органом регулирования, составляет не менее 3 месяцев и не более 6 месяцев. При направлении органом, выступающим от имени концедента, заявления с приложением доработанного проекта концессионного соглашения в течение указанного периода орган регулирования обязан согласовать значения долгосрочных параметров регулирования, содержащиеся в доработанном проекте концессионного соглашения, если выполнены следующие требования:

а) значения долгосрочных параметров регулирования находятся в рамках предельных значений долгосрочных параметров регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 96(22)](#P1386) настоящих Правил;

б) условия концессионного соглашения, предусмотренные [подпунктами "б"](#P1368), ["г"](#P1370) и ["д" пункта 96(17)](#P1371) настоящих Правил, содержащиеся в доработанном проекте концессионного соглашения, соответствуют условиям, содержавшимся в проекте концессионного соглашения, представленном в соответствии с [пунктом 96(18)](#P1372) настоящих Правил, либо информации, представленной органом, выступающим от имени концедента, в соответствии с [пунктом 96(17](#P1366)) настоящих Правил в отношении таких условий концессионного соглашения;

в) указываемый в доработанном проекте концессионного соглашения предельный размер расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые планируется осуществить концессионером, соответствует такому предельному размеру, предусмотренному представленным в соответствии с [пунктом 96(18)](#P1372) настоящих Правил проектом концессионного соглашения.

96(25). Орган регулирования не согласовывает значения долгосрочных параметров регулирования, находящиеся в рамках предельных значений долгосрочных параметров регулирования, в случае:

а) если доработанный проект концессионного соглашения, прилагаемый к заявлению органа, выступающего от имени концедента, не соответствует требованиям, указанным в [пункте 96(24)](#P1388) настоящих Правил;

б) если рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, рассчитанной на каждый год планируемого срока действия концессионного соглашения с учетом условий концессионного соглашения, содержащихся в доработанном проекте концессионного соглашения и не соответствующих требованиям [пункта 96(24)](#P1388) настоящих Правил, превышает предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, определенный органом регулирования в соответствии с [абзацем первым пункта 96(21)](#P1381) настоящих Правил.

96(26). Орган регулирования согласовывает метод регулирования тарифов, содержащийся в доработанном проекте концессионного соглашения, если он соответствует методу, который орган регулирования согласовал или указал в качестве приемлемого для согласования в своем ответе, направленном органу, выступающему от имени концедента, в соответствии с [пунктом 96(22)](#P1386) настоящих Правил, на заявление органа, выступающего от имени концедента, представленное в соответствии с [пунктом 96(15)](#P1364) настоящих Правил.

96(27). В случае если доработанный проект концессионного соглашения содержит условия, предусмотренные [подпунктами "б"](#P1368), ["г"](#P1370) и ["д" пункта 96(17)](#P1371) настоящих Правил, которые не соответствуют условиям, содержавшимся в проекте концессионного соглашения, представленном в соответствии с [пунктом 96(18)](#P1372) настоящих Правил, либо информации, представленной органом, выступающим от имени концедента, в соответствии с [пунктом 96(17)](#P1366) настоящих Правил в отношении таких условий концессионного соглашения, действие ранее предоставленного органом регулирования согласования значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов прекращается.

96(28). Орган регулирования обязан направить в орган, выступающий от имени концедента, направивший заявление в соответствии с [пунктом 96(23)](#P1387) настоящих Правил, ответ о согласовании или об отказе в согласовании значений долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования тарифов, содержащихся в доработанном проекте концессионного соглашения, в течение 2 календарных дней со дня поступления указанного заявления.

X. ПОРЯДОК ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОРГАНОМ РЕГУЛИРОВАНИЯ

ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО СОГЛАСИЯ НА ИЗМЕНЕНИЕ ЗНАЧЕНИЙ

ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100131) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

97. Орган регулирования представляет предварительное согласие на изменение значений долгосрочных параметров регулирования, установленных в качестве условий концессионного соглашения, заключенного в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или отказ в таком согласии на основании заявления об изменении значений долгосрочных параметров регулирования.

98. Заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования составляется в произвольной форме и представляется в орган регулирования в письменной форме непосредственно или почтовым отправлением либо в электронной форме в виде электронного документа.

Заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования подается одной из сторон концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, либо уполномоченным лицом одной из сторон концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности (далее - лицо, подавшее заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования), и подписывается лицом, подавшим заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования.

99. К заявлению об изменении долгосрочных параметров регулирования прилагаются следующие документы и материалы:

а) концессионное соглашение, заключенное в отношении объектов теплоснабжения, либо заверенная в установленном порядке его копия;

б) текст изменений, предлагаемых к внесению в концессионное соглашение, заключенное в отношении объектов теплоснабжения, согласованный концедентом и концессионером, с указанием новых значений долгосрочных параметров регулирования;

(пп. "б" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100071) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

в) документ, подтверждающий полномочия лица, подавшего заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования, на подачу заявления об изменении долгосрочных параметров регулирования и прилагаемых к нему документов и материалов;

г) обоснование необходимости изменения значений долгосрочных параметров регулирования, установленных в качестве условий концессионного соглашения, с приложением материалов и документов, подтверждающих наличие оснований, указанных в [пункте 104](#P1419) настоящего документа.

(пп. "г" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100073) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

100. При получении заявления об изменении долгосрочных параметров регулирования и прилагаемых к нему документов и материалов орган регулирования проверяет его на соответствие положениям [пункта 99](#P1408) настоящих Правил.

101. Орган регулирования в течение 5 календарных дней регистрирует заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования и прилагаемые к нему документы и материалы в случае их соответствия положениям [пункта 99](#P1408) настоящих Правил или возвращает лицу, подавшему заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования, с указанием причин отказа.

102. Лицо, подавшее заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования, вправе повторно представить в орган регулирования заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования с доработанными документами и материалами, соответствующее положениям [пункта 99](#P1408) настоящих Правил.

103. В случае соответствия заявления об изменении долгосрочных параметров регулирования и прилагаемых к нему документов и материалов положениям [пункта 99](#P1408) настоящих Правил орган регулирования рассматривает его в течение не более 15 календарных дней со дня регистрации.

104. Орган регулирования дает предварительное согласие на изменение долгосрочных параметров регулирования при наличии хотя бы одного из следующих оснований:

а) документально подтвержденное наступление обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению концессионного соглашения;

б) вступление в силу нормативных правовых актов Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, в связи с которыми стороны концессионного соглашения оказываются неспособными выполнить принятые на себя обязательства и (или) ухудшается положение концессионера по сравнению с тем положением, в котором он находился на день заключения концессионного соглашения, в результате чего концессионер в значительной степени лишается того, на что был вправе рассчитывать при заключении концессионного соглашения, в том числе в связи с увеличением совокупной налоговой нагрузки, установлением режима запретов и ограничений в отношении концессионера;

в) вступление в законную силу решения суда или федерального антимонопольного органа, которым установлена невозможность исполнения концессионером или концедентом установленных концессионным соглашением обязательств вследствие решений, действий (бездействия) государственных органов, органов местного самоуправления и (или) их должностных лиц;

г) утверждение схем теплоснабжения или внесение изменений в схемы теплоснабжения, утвержденные в установленном порядке, в связи с которыми стороны оказываются не способными выполнить принятые обязательства;

д) установление регулируемых цен (тарифов), надбавок к ценам (тарифам), по которым концессионер предоставляет потребителям товары, работы, услуги, с применением долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, которые не соответствуют таким параметрам, предусмотренным концессионным соглашением;

е) выявление в соответствии с [частью 5 статьи 51](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=443) Федерального закона "О концессионных соглашениях" в течение срока реализации концессионного соглашения технологически и функционально связанных с объектами теплоснабжения бесхозяйных объектов теплоснабжения, являющихся частью относящихся к объекту концессионного соглашения систем теплоснабжения;

ж) выявление в соответствии с [частью 6 статьи 51](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=444) Федерального закона "О концессионных соглашениях" в течение срока реализации концессионного соглашения технологически связанных с объектами теплоснабжения бесхозяйных объектов теплоснабжения, являющихся частью относящихся к объекту концессионного соглашения систем теплоснабжения;

з) вывод в течение срока реализации концессионного соглашения объектов теплоснабжения, являющихся объектом концессионного соглашения или входящих в состав объекта концессионного соглашения, из эксплуатации в случае, если такой вывод ранее не был предусмотрен условиями концессионного соглашения;

и) осуществление возмещения фактически понесенных расходов концессионера в соответствии с порядком, указанным в [пункте 5 части 1 статьи 42](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=470) Федерального закона "О концессионных соглашениях", при соблюдении условия, предусмотренного [частью 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=340) указанной статьи;

к) создание в течение срока реализации концессионного соглашения новых объектов теплоснабжения, указанных в [части 7 статьи 51](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492049&dst=515) Федерального закона "О концессионных соглашениях", технологически связанных с объектами теплоснабжения, являющимися объектом концессионного соглашения;

(пп. "к" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418189&dst=100012) Правительства РФ от 30.05.2022 N 988)

л) утверждение нормативным правовым актом высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации региональной программы по модернизации систем коммунальной инфраструктуры, на реализацию которой публично-правовой компанией "Фонд развития территорий" предоставляется финансовая поддержка бюджетам субъектов Российской Федерации за счет средств указанного Фонда на модернизацию систем коммунальной инфраструктуры на 2023 - 2027 годы, - в случае, если концессионер является участником такой региональной программы, реализующим мероприятия по строительству, реконструкции и (или) капитальному ремонту в отношении объектов теплоснабжения.

(пп. "л" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443233&dst=100009) Правительства РФ от 28.03.2023 N 488)

(п. 104 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100075) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

105. Орган регулирования принимает решение об отказе в согласовании изменения значений долгосрочных параметров регулирования в случае, если представленные документы не подтверждают возникновение оснований, указанных в [пункте 104](#P1419) настоящих Правил.

(п. 105 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=428822&dst=100086) Правительства РФ от 31.12.2021 N 2602)

106. Решение органа регулирования о согласовании изменения значений долгосрочных параметров регулирования, установленных концессионным соглашением, заключенным в отношении объектов теплоснабжения, или об отказе в таком согласовании направляется лицу, подавшему заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования, не позднее чем через 5 рабочих дней со дня принятия такого решения, а также размещается на официальном сайте органа регулирования в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

XI. Порядок размещения

в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"

уровня цены на тепловую энергию (мощность) в поселениях,

муниципальных округах, городских округах, не отнесенных

к ценовым зонам теплоснабжения

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100245) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100087) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

107. В поселениях, муниципальных округах, городских округах, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, органы регулирования ежегодно осуществляют размещение на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информацию об уровне цены на тепловую энергию (мощность), рассчитанном в порядке, предусмотренном [пунктом 105(1)](#P693) Основ ценообразования, в сроки, установленные для публикации (размещения) решений об установлении цен (тарифов) в соответствии с [пунктом 35](#P1061) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100246) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

108. В состав размещаемой в соответствии с [пунктом 107](#P1447) настоящих Правил информации включается величина уровня цены на тепловую энергию (мощность) с налогом на добавленную стоимость и без налога на добавленную стоимость, период, на который рассчитан уровень цены на тепловую энергию (мощность), а также составляющие рассчитанного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и сведения о параметрах, использованных при расчете указанных составляющих, в соответствии с требованиями к составу информации, указанной в [пункте 48](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488460&dst=100273) Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)".

XII. Порядок индексации тарифов (ставок, величин),

установленных для теплоснабжающих организаций

и теплосетевых организаций и действующих на дату окончания

переходного периода в поселениях, муниципальных округах,

городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100247) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100091) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

109. В поселениях, муниципальных округах, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, орган регулирования в случаях, предусмотренных [пунктами 128](#P810) и [129](#P829) Основ ценообразования, осуществляет индексацию в отношении:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100248) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

а) тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установленного для соответствующей теплосетевой организации и действующего на дату окончания переходного периода;

б) ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа, установленной для соответствующей теплоснабжающей организации и действующей на дату окончания переходного периода;

в) величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и (или) воды от источника (источников) тепловой энергии, учтенных в одноставочном тарифе, установленном для соответствующей теплоснабжающей организации и действующем на дату окончания переходного периода.

110. Индексация тарифов (ставок, величин), указанных в [пункте 109](#P1460) настоящего документа, осуществляется на основании заявления об индексации тарифов (ставок, величин), поданного одной из заинтересованных сторон (единой теплоснабжающей организацией, теплоснабжающей организацией или теплосетевой организацией), в случае возникновения разногласий в отношении цены на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, расчетов за товары и услуги в сфере теплоснабжения на период приостановления вывода из эксплуатации объектов теплоснабжения.

111. В заявлении об индексации тарифов (ставок, величин) указывается следующая информация:

а) сведения о юридическом лице, направившем соответствующее заявление (далее - заявитель) (наименование и реквизиты, местонахождение, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилия, имя, отчество руководителя организации, сведения об идентификационном номере налогоплательщика и коде причины постановки на учет);

б) основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования для индексации тарифов (ставок, величин).

112. К заявлению об индексации тарифов (ставок, величин) прилагаются следующие документы и материалы:

а) копии правоустанавливающих документов (копии договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления деятельности, подлежащей регулированию до отнесения поселений, муниципальных округов, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним (в случае если такие права зарегистрированы в указанном реестре, представляются сведения об этих зданиях, строениях, сооружениях, земельных участках) (при наличии);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100249) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

б) копии документов, подтверждающих возникшие разногласия между сторонами о цене на товары, услуги в сфере теплоснабжения;

в) предложение по расчету индексации тарифов (ставок, величин);

г) копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности.

113. Заявление об индексации тарифов (ставок, величин) подписывается руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя, скрепляется печатью заявителя (при ее наличии) и содержит опись прилагаемых к нему документов.

Заявление представляется в орган регулирования руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя, либо направляется заказным письмом с уведомлением о вручении, либо представляется в электронной форме. Заявление об индексации тарифов (ставок, величин) в случае его представления в виде электронного документа подписывается электронной подписью заявителя.

По инициативе заявителя помимо указанных в настоящем пункте документов и материалов могут быть представлены иные документы и материалы, которые, по мнению заявителя, имеют существенное значение для рассмотрения дела об индексации тарифов (ставок, величин).

114. Датой поступления заявления об индексации цен (тарифов) является:

а) в случае представления заявления непосредственно в орган регулирования - дата регистрации заявления;

б) в случае направления заявления почтовой (курьерской) связью - дата сдачи почтового отправления в организацию связи, подтвержденная штемпелем на почтовом отправлении;

в) в случае направления заявления в электронной форме - дата регистрации заявления об индексации тарифов (ставок, величин) в системе электронного документооборота органа регулирования.

115. Орган регулирования в течение 5 рабочих дней с даты поступления заявления об индексации тарифов (ставок, величин) извещает в письменной форме другую сторону договора, по которому стороны не смогли достичь соглашения о цене на товары и услуги в сфере теплоснабжения. Указанная сторона договора в течение 5 рабочих дней со дня ее уведомления вправе представить свои замечания и предложения к заявлению об индексации тарифов (ставок, величин).

116. Орган регулирования в течение 15 рабочих дней со дня направления заявления об индексации тарифов (ставок, величин) другой стороне договора, по которому стороны не смогли достичь соглашения о цене на товары и услуги в сфере теплоснабжения, рассматривает поступившие заявление об индексации тарифов (ставок, величин), замечания и предложения к указанному заявлению (при их наличии) от другой стороны договора, по которому стороны не смогли достичь соглашения о цене на товары и услуги в сфере теплоснабжения, и по результатам их рассмотрения принимает решение о проведении индексации тарифов (ставок, величин) или отказывает заявителю в проведении индексации цен (тарифов).

В случае если в ходе анализа заявления об индексации цен (тарифов) возникнет необходимость уточнения заявления, орган регулирования запрашивает дополнительные сведения у заинтересованных сторон. Срок представления таких сведений определяется органом регулирования, но не может быть менее 7 рабочих дней. Запрос дополнительных сведений не влечет принятия органом регулирования решения об отказе в рассмотрении, о приостановлении, продлении рассмотрения заявления об индексации цен (тарифов) или прекращении его рассмотрения.

Дополнительные сведения, содержащие коммерческую тайну, должны иметь соответствующий гриф.

Заинтересованные лица (заявитель и сторона договора, по которому стороны не смогли достичь соглашения о цене на товары и услуги в сфере теплоснабжения) вправе знакомиться с материалами дела об индексации тарифов (ставок, величин) и снимать копии с документов в течение всего срока его рассмотрения, а также в течение года со дня принятия решения об установлении цен (тарифов). Право на ознакомление с материалами дела об установлении цен (тарифов) по истечении указанного срока предоставляется органом регулирования на основании письменного ходатайства заинтересованной стороны.

117. Орган регулирования вправе отказать заявителю в проведении индексации тарифов (ставок, величин) в случае, если в заявлении и приложенных к нему документах представлена информация, указанная в [пунктах 111](#P1466) - [114](#P1478) настоящих Правил, не в полном объеме или если для соответствующей теплоснабжающей организации или теплосетевой организации на дату окончания переходного периода отсутствовала установленная цена (тариф) на товары и услуги в сфере теплоснабжения. Отказ в проведении индексации с обязательным указанием причин отказа направляется заявителю и другой стороне договора, по которому стороны не смогли достичь соглашения о цене на товары и услуги в сфере теплоснабжения, в письменной и электронной форме в течение 3 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в проведении индексации цен (тарифов).

118. В течение 5 рабочих дней с даты принятия решения о проведении индексации ранее установленных тарифов (ставок, величин) орган регулирования осуществляет расчет индексированной цены в соответствии с [пунктами 128](#P810) и [129](#P829) Основ ценообразования.

119. Результат индексации ранее установленного тарифа (ставок, величин) оформляется в виде решения органа регулирования об индексации тарифа (ставок, величин) и не позднее чем через 3 рабочих дня со дня принятия такого решения направляется в бумажном и электронном виде заявителю и второй стороне договора, по которому стороны не достигли соглашения о цене на товары и услуги в сфере теплоснабжения, а также размещается на официальном сайте органа регулирования в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

XIII. Порядок изменения органом регулирования вида тарифа

на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе

в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой

энергии, с одноставочного на двухставочный тариф в течение

расчетного периода регулирования в поселениях, муниципальных

округах, городских округах, отнесенных

к ценовым зонам теплоснабжения

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100250) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319482&dst=100120) Правительства РФ от 28.02.2019 N 209)

120. В поселениях, муниципальных округах, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, в течение расчетного периода регулирования орган регулирования изменяет вид тарифа на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с одноставочного на двухставочный тариф в случае, если сторонами концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов до отнесения поселения, муниципального округа, городского округа к ценовым зонам теплоснабжения достигнуто соглашение о таком изменении.

(п. 120 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100251) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

121. Изменение вида тарифа на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с одноставочного на двухставочный тариф осуществляется на основании заявления об изменении вида тарифа на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с одноставочного на двухставочный тариф (далее - заявление об изменении вида тарифа), поданного регулируемой организацией, являющейся стороной концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов до отнесения поселения, муниципального округа, городского округа к ценовым зонам теплоснабжения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100253) Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)

Заявление об изменении вида тарифа составляется в произвольной форме и представляется в орган регулирования до 1 ноября текущего года в письменной форме непосредственно или почтовым отправлением либо в электронной форме в виде электронного документа.

122. К заявлению об изменении вида тарифа прилагаются следующие документы:

а) концессионное соглашение, заключенное в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договор аренды указанных объектов либо заверенные в установленном порядке их копии;

б) документ, подтверждающий согласие сторон концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов на изменение вида тарифа на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на двухставочный тариф;

в) документ, подтверждающий полномочия лица, подавшего заявление об изменении вида тарифа и прилагаемые к нему документы и материалы.

123. При получении заявления об изменении вида тарифа и прилагаемых к нему документов орган регулирования в течение 5 рабочих дней регистрирует заявление об изменении вида тарифа и прилагаемые к нему документы и проверяет его на соответствие положениям [пунктов 121](#P1504) и [122](#P1507) настоящих Правил.

124. В случае если заявление об изменении вида тарифа и прилагаемые к нему документы не отвечают положениям [пунктов 121](#P1504) и [122](#P1507) настоящих Правил, орган регулирования принимает решение об отказе в изменении вида тарифа.

125. Лицо, подавшее заявление об изменении вида тарифа, вправе повторно представить в орган регулирования указанное заявление с доработанными документами, соответствующее положениям [пунктов 121](#P1504) и [122](#P1507) настоящих Правил.

126. В случае соответствия заявления об изменении вида тарифа и прилагаемых к нему документов положениям [пунктов 121](#P1504) и [122](#P1507) настоящих Правил орган регулирования рассматривает его в течение не более 15 рабочих дней со дня регистрации и изменяет вид тарифа на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с одноставочного на двухставочный тариф в соответствии с [пунктом 126](#P800) Основ ценообразования.

127. Изменение вида тарифа на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с одноставочного на двухставочный тариф оформляется в виде решения органа регулирования об установлении двухставочного тарифа на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и не позднее чем через 3 рабочих дня со дня принятия такого решения направляется в бумажном и электронном виде лицу, подавшему заявление об изменении вида тарифа, и второй стороне концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов, по которому стороны достигли соглашения об изменении указанного вида тарифа, а также размещается на официальном сайте органа регулирования в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 22 октября 2012 г. N 1075

ПРАВИЛА

УСТАНОВЛЕНИЯ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ

ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ В ОТНЕСЕННОЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ К СФЕРАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТОВ

ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И (ИЛИ) ЦЕН

(ТАРИФОВ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, КОТОРЫЕ ПОДЛЕЖАТ

РЕГУЛИРОВАНИЮ В СООТВЕТСТВИИ С ПЕРЕЧНЕМ, ОПРЕДЕЛЕННЫМ

СТАТЬЕЙ 8 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА "О ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ"

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.03.2014 [N 230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471066&dst=100095),  от 03.06.2014 [N 510](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100149), от 19.04.2017 [N 468](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100039), от 10.10.2022 [N 1800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100099)) |  |

1. Настоящие Правила устанавливают принципы и методы установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций с целью формирования цен (тарифов) на товары и услуги регулируемых организаций в сфере теплоснабжения.

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, употребляются в тех же значениях, которые определены Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении", [Основами ценообразования](#P83) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

3. Базовый уровень операционных расходов регулируемой организации определяется органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом [пунктов 28](#P289) - [31](#P305), [40](#P351) - [42](#P353), [44](#P361) и [58](#P467) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075.

При установлении базового уровня операционных расходов регулируемой организации учитываются расходы, связанные с обеспечением достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, за исключением расходов на указанные цели, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100150) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100040) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468.

Базовый уровень расходов регулируемой организации, применяемый для расчета необходимой валовой выручки с использованием метода сравнения аналогов, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - методические указания по расчету цен (тарифов)), для регулируемых организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности в сопоставимых условиях функционирования, обусловленных природно-климатическими и территориальными условиями, технологическими и техническими характеристиками, определяемыми в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов).

4. Динамика изменения операционных расходов характеризуется значением индекса эффективности операционных расходов при применении метода обеспечения доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов и значением индекса снижения расходов, связанных с осуществлением регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения, при применении метода сравнения аналогов.

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации в размере от 1 до 5 процентов уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования посредством сравнительного анализа расходов регулируемых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов).

Индекс снижения расходов устанавливается органом регулирования для регулируемых организаций на уровне от 1 до 10 процентов посредством сравнительного анализа расходов регулируемых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов).

5. Норматив чистого оборотного капитала (в процентах) устанавливается органом регулирования по каждому регулируемому виду деятельности на каждый год долгосрочного периода регулирования в размере 5 процентов необходимой валовой выручки регулируемой организации, установленной для соответствующего регулируемого вида деятельности на предыдущий расчетный период регулирования, в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов).

6. Норма доходности инвестированного капитала устанавливается органом регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов) на уровне не ниже минимальной [нормы](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494035&dst=100008) доходности, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, с учетом предложенной федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики безрисковой ставки, равной средней доходности долгосрочных государственных обязательств, выраженных в рублях, со сроком погашения не менее 8 лет и не более 10 лет, определяемой за год, предшествующий году принятия решения об установлении цен (тарифов). Средняя доходность долгосрочных государственных обязательств рассчитывается на основании утвержденной Министерством экономического развития Российской Федерации методики определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, определяемой коммерческим оператором оптового рынка. Информация о средней доходности долгосрочных государственных обязательств размещается на сайте коммерческого оператора оптового рынка в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" не позднее 1 марта года принятия решения об установлении цен (тарифов).

Норма доходности инвестированного капитала устанавливается на долгосрочный период регулирования в номинальном выражении за вычетом ставки налога на прибыль организаций (в процентах годовых).

Норма доходности инвестированного капитала рассчитывается как средневзвешенная стоимость заемного и собственного капитала, определяемая на основании следующих параметров:

стоимость заемного капитала, которая рассчитывается как сумма безрисковой ставки и премии за риск инвестирования в долговые обязательства регулируемых организаций и устанавливается органом регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов);

стоимость собственного капитала, которая рассчитывается как сумма безрисковой ставки и премии за риск инвестирования в собственный капитал регулируемых организаций и устанавливается органом регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов);

соотношение заемного капитала и собственного капитала регулируемых организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности, устанавливаемое в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов).

На первые 2 года долгосрочного периода регулирования норма доходности инвестированного капитала устанавливается отдельно для капитала, созданного до перехода к регулированию тарифов с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала и после такого перехода.

Начиная с 3-го года 1-го долгосрочного периода регулирования норма доходности инвестированного капитала, созданного до перехода к регулированию тарифов с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала и после такого перехода, устанавливается одной ставкой.

7. Размер инвестированного капитала устанавливается при переходе к регулированию тарифов с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала в соответствии с [Правилами](#P1577) определения стоимости активов и инвестированного капитала и ведения их раздельного учета, применяемыми при осуществлении деятельности, регулируемой с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075.

8. Срок возврата инвестированного капитала устанавливается равным 20 годам, если иной срок не предусмотрен концессионным соглашением.

9. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100152) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510.

10. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

11. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100152) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510.

12. В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, орган регулирования при расчете тарифов применяет долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера или арендатора, установленные концессионным соглашением или договором аренды в соответствии с законодательством Российской Федерации о концессионных соглашениях и Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении".

(п. 12 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164122&dst=100153) Правительства РФ от 03.06.2014 N 510)

13. Динамика изменения расходов на топливо в результате перехода от одного метода распределения удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии к другому методу устанавливается исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов в виде понижающих коэффициентов, применяемых к планируемому нормативу удельного расхода условного топлива в соответствии с [Правилами](#P1669) распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 19.04.2017 [N 468](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100041), от 10.10.2022 [N 1800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100099))

14. Долгосрочные параметры регулирования устанавливаются в рамках открытия дела об установлении цен (тарифов) органом регулирования в сроки и на основании документов, представляемых регулируемыми организациями, которые предусмотрены [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075.

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 22 октября 2012 г. N 1075

ПРАВИЛА

ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ АКТИВОВ И ИНВЕСТИРОВАННОГО

КАПИТАЛА И ВЕДЕНИЯ ИХ РАЗДЕЛЬНОГО УЧЕТА, ПРИМЕНЯЕМЫЕ

ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, РЕГУЛИРУЕМОЙ

С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ДОХОДНОСТИ

ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.10.2022 [N 1800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100100),  от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100254)) |  |

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения стоимости активов и инвестированного капитала, ведения их раздельного учета с целью формирования долгосрочных тарифов на товары и услуги регулируемых организаций в сфере теплоснабжения, устанавливаемых с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, употребляются в тех же значениях, которые определены Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении" и [Основами ценообразования](#P83) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075.

3. Размер инвестированного капитала определяется в порядке, установленном [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015) по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - методические указания).

4. При 1-м применении метода обеспечения доходности инвестированного капитала размер инвестированного капитала не превышает стоимости производственных объектов, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности, определенной (по данным бухгалтерского учета) в размере остаточной стоимости указанных объектов на 1 января 2010 г. с учетом следующих корректировок:

а) увеличение остаточной стоимости на стоимость введенных в эксплуатацию производственных объектов в срок от 1 января 2010 г. до 31 декабря года, предшествующего началу первого долгосрочного периода регулирования (по данным бухгалтерского учета, на дату введения указанных объектов в эксплуатацию без учета выплаченных процентов по займам и кредитам, полученным регулируемой организацией для финансирования строительства (реконструкции, модернизации) таких производственных объектов до их ввода в эксплуатацию), за исключением создания (реконструкции, модернизации) производственных объектов, поставка мощности которых предусмотрена договорами о предоставлении мощности;

б) уменьшение остаточной стоимости на величину начисленной амортизации;

в) уменьшение остаточной стоимости на стоимость производственных объектов, выбывших из эксплуатации;

г) уменьшение остаточной стоимости на величину платы за подключение;

д) уменьшение остаточной стоимости на величину надбавок к тарифам;

е) уменьшение остаточной стоимости на величину средств, полученных безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и государственных корпораций на финансирование создания введенных в эксплуатацию производственных объектов в срок от 1 января 2010 г. до 31 декабря года, предшествующего началу первого долгосрочного периода регулирования (по данным бухгалтерского учета).

5. При определении размера инвестированного капитала учитываются средства, полученные в качестве бюджетных инвестиций, влекущих за собой возникновение права государственной или муниципальной собственности на эквивалентную часть уставных (складочных) капиталов юридических лиц. Бюджетные инвестиции, направленные на финансирование создания введенных в эксплуатацию производственных объектов, не находящихся на балансе регулируемой организации, не учитываются при определении размера (базы) инвестированного капитала.

6. Стоимость производственных объектов, права собственности на которые возникли у регулируемой организации после 1 января 2010 г. и в отношении которых отсутствует документальное подтверждение их стоимости на 1 января 2012 г., не включается в размер инвестированного капитала.

7. В размер инвестированного капитала не включается стоимость культурно-бытовых объектов, легковых автомобилей, а также зданий, сооружений и иных объектов движимого и недвижимого имущества, не связанных с процессом производства и (или) передачи тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, а также стоимость объектов незавершенного строительства.

8. В отношении договоров лизинга, заключенных до 1-го применения метода обеспечения доходности инвестированного капитала, применяемого для регулирования тарифов регулируемой организации, стоимость производственных объектов, эксплуатируемых регулируемой организацией на основании договоров лизинга с условием перехода права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю, включается в размер инвестированного капитала в размере выкупной цены, установленной договором лизинга с учетом накопленной амортизации (по данным бухгалтерского учета), с момента передачи предмета лизинга регулируемой организации в порядке, установленном договором лизинга.

9. Орган регулирования на основе данных о реализации утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, а также учета полной и остаточной стоимости инвестированного капитала, который ведется регулируемой организацией в порядке, установленном [пунктами 15](#P1618) - [20](#P1623) настоящих Правил, ежегодно устанавливает базу инвестированного капитала.

10. База инвестированного капитала на 1 января очередного расчетного периода регулирования определяется в порядке, установленном [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015). База инвестированного капитала на 1 января предыдущего расчетного периода регулирования определяется с учетом факторов, влекущих следующие изменения:

а) увеличение на стоимость создания (реконструкции, модернизации) производственных объектов, введенных в эксплуатацию в течение предыдущего расчетного периода регулирования, за исключением создания (реконструкции, модернизации) производственных объектов, поставка мощности которых предусмотрена договорами о предоставлении мощности;

б) уменьшение на величину возврата инвестированного капитала, осуществленного в течение предыдущего расчетного периода регулирования;

в) уменьшение на величину начисленного дохода, полученного в виде платы за подключение к системе теплоснабжения в части компенсации расходов на создание (реконструкцию, модернизацию) производственных объектов, введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации;

г) уменьшение на величину средств, полученных безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, а также средств государственных корпораций, направляемых на финансирование создания производственных объектов, полученных регулируемой организацией в течение предыдущего расчетного периода регулирования в качестве источника финансирования создания (реконструкции, модернизации) производственных объектов, введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, в случае если стоимость указанных объектов учитывалась при определении базы инвестированного капитала;

д) корректировка, вызванная изменением количества и состава производственных объектов регулируемой организации, не предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, осуществленным по согласованию с органами регулирования, включая приобретение и отчуждение объектов, в размере их стоимости, определенной в соответствии с методическими указаниями с учетом остаточной стоимости таких объектов (по данным бухгалтерского учета);

е) корректировка, вызванная изменением уровня доходности долгосрочных государственных обязательств за предыдущий расчетный период регулирования относительно уровня, учтенного при установлении тарифов.

11. Стоимость созданных (реконструированных, модернизированных) производственных объектов включается в базу инвестированного капитала в объеме, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации и не превышающем укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры. Стоимость приобретенных производственных объектов включается в базу инвестированного капитала в объеме, не превышающем укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Расходы, осуществленные регулируемой организацией на создание (реконструкцию, модернизацию) производственных объектов и направленные на ликвидацию последствий аварий, чрезвычайных ситуаций и стихийных бедствий, включаются органом регулирования в базу инвестированного капитала (по данным бухгалтерского учета) в объеме, не превышающем укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

12. При принятии решения о переходе к методу установления долгосрочных тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала база инвестированного капитала принимается равной размеру инвестированного капитала.

Размер инвестированного капитала на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается в размере, равном базе инвестированного капитала на последний год предшествующего долгосрочного периода регулирования, с учетом изменений за последний год предшествующего долгосрочного периода регулирования, предусмотренных [пунктом 10](#P1602) настоящих Правил. В случае если в году, предшествующем 1-му году долгосрочного периода регулирования, произошли указанные в [пункте 10](#P1602) настоящих Правил изменения, которые не были учтены при установлении размера инвестированного капитала на 1-е января 1-го года долгосрочного периода регулирования, то эти изменения учитываются при корректировке базы инвестированного капитала на 2-й год текущего долгосрочного периода регулирования.

13. В базе инвестированного капитала не учитываются:

а) стоимость объектов незавершенного строительства;

б) арендная плата и концессионная плата;

в) стоимость культурно-бытовых объектов, легковых автомобилей, а также зданий, сооружений и иных объектов движимого и недвижимого имущества, не связанных с процессом производства и (или) передачи тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

14. Стоимость производственных объектов, эксплуатируемых регулируемой организацией на основании договоров лизинга с условием перехода права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю, включается в базу инвестированного капитала в размере выкупной цены, установленной в договоре лизинга.

15. Учет инвестированного капитала ведется регулируемой организацией раздельно от учета стоимости производственных объектов регулируемой организации в соответствии с бухгалтерским и налоговым учетом и [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485294&dst=100015).

16. Регулируемая организация на начало каждого расчетного периода регулирования рассчитывает полную и остаточную стоимость инвестированного капитала.

17. При учете инвестированного капитала определяется стоимость созданного, реконструированного или модернизируемого производственного объекта. Учет инвестированного капитала ведется раздельно по системам теплоснабжения и субъектам Российской Федерации.

18. В случае если организация эксплуатирует производственные объекты в соответствии с договором аренды или концессионным соглашением, учет инвестированного капитала ведется отдельно для капитала, инвестированного регулируемой организацией (в том числе в части отделимых и неотделимых улучшений имущества, предоставленного арендодателем или концедентом), и капитала арендодателя или концедента.

19. Стоимость созданных, реконструированных и модернизированных производственных объектов учитывается при определении полной стоимости инвестированного капитала с момента ввода соответствующих объектов в эксплуатацию в установленном порядке, но не ранее 1 января очередного расчетного периода регулирования.

20. Регулируемая организация ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, а также не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным годом, представляет в орган регулирования информацию об определении полной и остаточной стоимости инвестированного капитала для ведения учета инвестированного капитала по форме, предусмотренной системой отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, а также исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) и органы местного самоуправления поселений, муниципальных округов и городских округов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.10.2022 [N 1800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100100), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100254))

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 22 октября 2012 г. N 1075

ПРАВИЛА

ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОЛГОСРОЧНЫХ ДОГОВОРОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО ЦЕНАМ,

ОПРЕДЕЛЕННЫМ СОГЛАШЕНИЕМ СТОРОН, В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ

ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

ОБЪЕКТАМИ, ПОТРЕБЛЯЮЩИМИ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ И ВВЕДЕННЫМИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2010 Г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100038) Правительства РФ от 31.12.2015 N 1530) |  |

1. Настоящие Правила устанавливают порядок заключения в соответствии с [частью 9 статьи 10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239&dst=100182) Федерального закона "О теплоснабжении" долгосрочного (на срок более чем 1 год) договора теплоснабжения между потребителем тепловой энергии и теплоснабжающей организацией по ценам, определенным по соглашению сторон (далее - нерегулируемый долгосрочный договор), в целях обеспечения потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя объектами, потребляющими тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель (далее - теплопотребляющие объекты) и введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192051&dst=100038) Правительства РФ от 31.12.2015 N 1530)

2. Нерегулируемый долгосрочный договор заключается при соблюдении следующих условий:

заключение нерегулируемого долгосрочного договора в отношении тепловой энергии, произведенной источниками тепловой энергии, введенными в эксплуатацию до 1 января 2010 г., не влечет за собой дополнительное увеличение тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие объекты которых введены в эксплуатацию до 1 января 2010 г. (далее - отсутствие отрицательных тарифных последствий);

существует технологическая возможность снабжения тепловой энергией (мощностью) и (или) теплоносителем от источников тепловой энергии потребителя тепловой энергии.

3. Технологическая возможность снабжения тепловой энергией (мощностью) и (или) теплоносителем от источников тепловой энергии потребителя тепловой энергии существует, если теплопотребляющий объект потребителя тепловой энергии, снабжение которого тепловой энергией (мощностью) и (или) теплоносителем планируется осуществлять по нерегулируемому долгосрочному договору, а также источник тепловой энергии, с использованием которого планируется производство тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, поставляемых по нерегулируемому долгосрочному договору, расположены или будут расположены в одной системе теплоснабжения при выполнении одного из следующих условий:

а) имеются документы, подтверждающие, что теплопотребляющий объект и источник тепловой энергии в установленном порядке подключены к системе теплоснабжения;

б) потребителем тепловой энергии (теплоснабжающей организацией в отношении источника тепловой энергии) заключен договор о подключении к системе теплоснабжения в отношении такого теплопотребляющего объекта;

в) имеются технические условия, предусматривающие максимальную нагрузку (мощность) и сроки подключения теплопотребляющего объекта (источника тепловой энергии) к сетям теплоснабжения, предоставленные в порядке, установленном градостроительным законодательством Российской Федерации.

4. Отсутствие отрицательных тарифных последствий в отношении тепловой энергии, произведенной источниками тепловой энергии, введенными в эксплуатацию до 1 января 2010 г., подтверждается заключением органа регулирования, который принимает решение об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в отношении теплоснабжающей организации, имеющей намерение заключить нерегулируемый долгосрочный договор (далее соответственно - орган регулирования). Заключение об отсутствии отрицательных тарифных последствий подготавливается и предоставляется органом регулирования в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов правилами подготовки и предоставления заключения об отсутствии отрицательных тарифных последствий, возникающих в результате заключения долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон.

5. Одна сторона нерегулируемого долгосрочного договора, имеющая намерение заключить нерегулируемый долгосрочный договор (теплоснабжающая организация или потребитель тепловой энергии), сообщает в письменной форме другой стороне о своем намерении с изложением существенных условий такого договора и приложением документов, подтверждающих выполнение одного из условий, указанных в [пункте 3](#P1650) настоящих Правил.

6. Теплоснабжающая организация или потребитель тепловой энергии в течение 7 календарных дней с даты получения согласия на заключение нерегулируемого долгосрочного договора направляет заявку в орган регулирования на предоставление заключения об отсутствии отрицательных тарифных последствий.

7. Орган регулирования в течение 20 рабочих дней с даты поступления заявки от теплоснабжающей организации или потребителя тепловой энергии на предоставление заключения об отсутствии отрицательных тарифных последствий выдает соответствующее заключение.

8. После получения заключения органа регулирования об отсутствии отрицательных тарифных последствий стороны в течение согласованного ими срока проводят переговоры по согласованию условий нерегулируемого долгосрочного договора теплоснабжения и заключают нерегулируемый долгосрочный договор теплоснабжения.

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 22 октября 2012 г. N 1075

ПРАВИЛА

РАСПРЕДЕЛЕНИЯ УДЕЛЬНОГО РАСХОДА ТОПЛИВА ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ

ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.11.2014 [N 1228](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100025),  от 19.04.2017 [N 468](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100042), от 10.10.2022 [N 1800](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100101), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100255)) |  |

1. Настоящие Правила устанавливают порядок применения методов распределения удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения.

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, означают следующее:

"базовый период" - расчетный период регулирования, предшествующий году, в котором регулируемая организация принимает решение об изменении метода распределения расхода топлива на очередной расчетный и последующие периоды регулирования;

"метод распределения расхода топлива" - метод распределения удельного расхода условного топлива между электроэнергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии;

"переходный период" - срок не более 3 лет, на который органом регулирования устанавливаются понижающие коэффициенты;

"планируемый норматив удельного расхода условного топлива" - норматив удельного расхода условного топлива регулируемой организации, утверждаемый уполномоченными органами на очередной расчетный период регулирования;

"понижающий коэффициент" - долгосрочный параметр регулирования, характеризующий динамику изменения расходов на топливо, устанавливаемый в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу. Указанный долгосрочный параметр регулирования применяется в качестве понижающего коэффициента к планируемым нормативам удельного расхода условного топлива. Понижающие коэффициенты устанавливаются органом регулирования на каждый год переходного периода в целях сглаживания тарифных последствий, возникающих из-за изменения метода распределения расхода топлива без изменения суммарного расхода условного топлива;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100044) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

"регулируемая организация" - организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии, производящими электрическую и тепловую энергию в режиме комбинированной выработки при осуществлении такой организацией регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики и (или) теплоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации;

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100045) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468.

Иные понятия употребляются в тех же значениях, которые определены Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483239) "О теплоснабжении" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

3. Методы распределения расхода топлива и методики расчета нормативов удельного расхода условного топлива, разработанные в соответствии с указанными методами, устанавливаются:

правилами определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации (далее - правила определения нормативов удельного расхода условного топлива);

[методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=205808&dst=100009) по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемыми в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации (далее - методические указания).

4. Расчет планируемых нормативов удельного расхода условного топлива регулируемой организации осуществляется с использованием метода распределения расхода топлива, установленного методическими указаниями.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100046) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

5. Регулируемая организация вправе использовать метод распределения расхода топлива, установленный правилами определения нормативов удельного расхода условного топлива, в случае если указанный метод использовался регулируемой организацией до вступления в силу настоящих Правил.

Орган регулирования не вправе применять или учитывать для целей тарифного регулирования отличный от используемого регулируемой организацией метод распределения расхода топлива или значения нормативов удельного расхода условного топлива, отличающиеся от утвержденных нормативов в соответствии с используемым регулируемой организацией методом распределения расхода топлива.

В случае если нормативы удельного расхода условного топлива на очередной расчетный период регулирования не утверждены, для целей тарифного регулирования указанные нормативы принимаются органом регулирования как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве тепловой энергии за 3 предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования. При отсутствии утвержденных на предшествующий период регулирования нормативов удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии указанные нормативы на очередной расчетный период регулирования определяются органом регулирования как минимальное значение из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве тепловой энергии за 3 предшествующих периода и принятых органом регулирования при утверждении тарифов на тепловую энергию в предшествующем периоде регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=171361&dst=100025) Правительства РФ от 20.11.2014 N 1228)

6. Планируемые нормативы удельного расхода условного топлива для каждого расчетного периода регулирования тарифов по используемому регулируемой организацией методу распределения расхода топлива утверждаются (в ценовых зонах теплоснабжения утверждаются до окончания переходного периода, за исключением случаев утверждения таких нормативов для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности):

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 19.04.2017 [N 468](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100047), от 17.10.2024 [N 1388](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488377&dst=100255))

федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

исполнительными органами субъектов Российской Федерации для источников тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488451&dst=100101) Правительства РФ от 10.10.2022 N 1800)

7. При принятии регулируемой организацией решения о переходе от метода распределения расхода топлива, установленного правилами определения нормативов удельного расхода условного топлива, к методу распределения расхода топлива, установленному методическими указаниями, регулируемая организация представляет в орган регулирования в сроки, установленные для подачи предложения об установлении цен (тарифов) [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075, уведомление с указанием:

а) нового метода распределения расхода топлива;

б) планируемых нормативов удельного расхода условного топлива, утвержденных органом регулирования для регулируемой организации на базовый период и на 2 года, предшествующие базовому периоду;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100049) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

в) фактических удельных расходов условного топлива на базовый период и на 2 года, предшествующие базовому периоду;

(пп. "в" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215858&dst=100050) Правительства РФ от 19.04.2017 N 468)

г) планируемых нормативов удельных расходов условного топлива на расчетный период регулирования, рассчитанных регулируемой организацией с использованием метода распределения расхода топлива, установленного методическими указаниями;

д) планируемых нормативов удельного расхода условного топлива на расчетный период регулирования, рассчитанных регулируемой организацией в соответствии с правилами определения нормативов удельного расхода условного топлива;

е) оценки тарифных последствий при изменении метода распределения расхода топлива и предложений о продолжительности переходного периода с указанием предлагаемых коэффициентов, применяемых к планируемому нормативу удельных расходов условного топлива для каждого года переходного периода.

8. Орган регулирования рассматривает уведомление, предусмотренное [пунктом 7](#P1702) настоящих Правил, и принимает решение о продолжительности переходного периода и значениях понижающих коэффициентов, установленных на переходный период, на основании тарифных последствий, указанных в этом уведомлении, в сроки, установленные для принятия решений об установлении цен (тарифов) [Правилами](#P855) регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075.

Утвержден

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 22 октября 2012 г. N 1075

ПЕРЕЧЕНЬ

УТРАТИВШИХ СИЛУ АКТОВ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=149118) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791).

2. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=51102) Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2004 г. N 893 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 1, ст. 130).

3. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112545) Правительства Российской Федерации от 17 октября 2005 г. N 620 "О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам сектора отклонений оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 43, ст. 4401).

4. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112546) Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2005 г. N 676 "О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам участия в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 47, ст. 4930).

5. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=99848&dst=100056) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2005 г. N 738 "О порядке формирования перспективного источника средств на оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей по производству электрической энергии и финансирования объектов по производству электрической энергии в целях предотвращения возникновения дефицита электрической мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 51, ст. 5526).

6. [Пункты 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=60579&dst=100009) и [2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=60579&dst=100022) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам полномочий федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2006 г. N 330 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам полномочий федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 23, ст. 2522).

7. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=149015&dst=100517) изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации, устанавливающие порядок функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 36, ст. 3835).

8. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112548) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2006 г. N 830 "О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 1, ст. 282).

9. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=67181&dst=100011) изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 марта 2007 г. N 168 "О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 14, ст. 1687).

10. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112550) Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 г. N 205 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 16, ст. 1909).

11. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=130527&dst=100101) изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 г. N 951 "О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 2, ст. 84).

12. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=77804&dst=100005) постановления Правительства Российской Федерации от 18 июня 2008 г. N 459 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 25, ст. 2989).

13. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=130529&dst=100426) изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июня 2008 г. N 476 "О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 27, ст. 3285).

14. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=85080) Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. N 119 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 8, ст. 980).

15. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=85081&dst=100005) постановления Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. N 120 "О внесении изменений в Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 8, ст. 981).

16. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=85082&dst=100005) постановления Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. N 121 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 8, ст. 982).

17. [Пункт 26](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=154497&dst=100163) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 марта 2009 г. N 219 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 12, ст. 1429).

18. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=88697&dst=100125) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июня 2009 г. N 492 "О существенных условиях и порядке разрешения разногласий о праве заключения договоров в отношении объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 25, ст. 3073).

19. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112552&dst=100021) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам формирования перспективного источника средств на оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2009 г. N 626 "О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам формирования перспективного источника средств на оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей по производству электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 32, ст. 4040).

20. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112553) Правительства Российской Федерации от 14 сентября 2009 г. N 726 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 38, ст. 4479).

21. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=94551) Правительства Российской Федерации от 14 сентября 2009 г. N 741 "Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 38, ст. 4494).

22. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112558) Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2009 г. N 1045 "О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации в связи с установлением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период и ценообразования в отношении услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 52, ст. 6575).

23. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112559&dst=100129) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. N 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 12, ст. 1333).

24. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=130530&dst=100065) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей расчета стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 344 "О расчете стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 21, ст. 2610).

25. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=101022) Правительства Российской Федерации от 31 мая 2010 г. N 376 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 23, ст. 2837).

26. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112567) Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2010 г. N 695 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с установлением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период и ценообразования в отношении услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 37, ст. 4708).

27. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105360) Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2010 г. N 779 "О внесении изменения в Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 40, ст. 5102).

28. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=151322&dst=100993) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916).

29. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=114536&dst=100006) постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1173 "О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 23, ст. 3316).

30. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=130526&dst=100021) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2010 г. N 1242 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 11, ст. 1524).

31. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=113251&dst=100012) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2011 г. N 283 "О совершенствовании порядка установления тарифов (цен) на производство тепловой энергии и на услуги по передаче тепловой энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 17, ст. 2416).

32. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=115047&dst=100010) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования тарифов на тепловую энергию, горячую и холодную воду, водоотведение на 2011 - 2012 годы, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2011 г. N 449 "О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования тарифов на тепловую энергию, горячую и холодную воду, водоотведение на 2011 - 2012 годы" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 24, ст. 3501).

33. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=116887) Правительства Российской Федерации от 14 июля 2011 г. N 576 "О внесении изменения в пункт 7 Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 29, ст. 4497).

34. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=130580&dst=100025) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования отношений между поставщиками и потребителями электрической энергии на розничном рынке, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 ноября 2011 г. N 877 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования отношений между поставщиками и потребителями электрической энергии на розничном рынке" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 45, ст. 6404).

35. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=126228) Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2012 г. N 122 "О внесении изменения в пункт 11 Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 8, ст. 1038).

Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2011 г. N 1178

О ЦЕНООБРАЗОВАНИИ

В ОБЛАСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.03.2012 [N 239](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=128428&dst=100005),  от 04.05.2012 [N 437](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129418&dst=100050), от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101917), от 04.06.2012 [N 548](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=130740&dst=100005),  от 30.06.2012 [N 663](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100005), от 05.10.2012 [N 1015](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347568&dst=100020), от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100035),  от 08.05.2013 [N 403](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146318&dst=100017), от 23.05.2013 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100040), от 20.06.2013 [N 515](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=163885&dst=100005),  от 27.06.2013 [N 543](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461632&dst=100144), от 22.07.2013 [N 614](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100549), от 29.07.2013 [N 638](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150026&dst=100016),  от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100063), от 24.10.2013 [N 953](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100005), от 13.11.2013 [N 1019](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100019),  от 26.12.2013 [N 1254](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=156564&dst=100005), от 30.12.2013 [N 1307](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=157237&dst=100005), от 17.02.2014 [N 117](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=390420&dst=100006),  от 25.02.2014 [N 136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100012), от 07.03.2014 [N 179](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=160075&dst=100016), от 02.06.2014 [N 505](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=163879&dst=100024),  от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100019), от 01.07.2014 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187778&dst=100134), от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100025),  от 09.08.2014 [N 787](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=167309&dst=100578), от 11.08.2014 [N 792](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191996&dst=100131), от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100101),  от 23.08.2014 [N 850](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=173595&dst=100020), от 29.10.2014 [N 1116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420970&dst=100005), от 03.12.2014 [N 1305](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172031&dst=100013),  от 24.12.2014 [N 1465](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172798&dst=100010), от 26.12.2014 [N 1542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484954&dst=100009), от 26.12.2014 [N 1549](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=173216&dst=100019),  от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100041), от 13.02.2015 [N 120](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100009), от 16.02.2015 [N 132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451476&dst=100045),  от 19.02.2015 [N 139](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175667&dst=100016), от 28.02.2015 [N 184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100029), от 11.05.2015 [N 458](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100052),  от 28.05.2015 [N 508](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100010), от 07.07.2015 [N 680](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100016), от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100218),  от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100272), от 09.10.2015 [N 1079](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187355&dst=100014), от 20.10.2015 [N 1116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100030),  от 25.12.2015 [N 1428](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=209447&dst=100042), от 26.12.2015 [N 1450](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100084), от 31.12.2015 [N 1522](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191826&dst=100029),  от 17.05.2016 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100048), от 30.09.2016 [N 989](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=205553&dst=100010), от 05.10.2016 [N 999](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=205587&dst=100041),  от 17.10.2016 [N 1056](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206069&dst=100010), от 20.10.2016 [N 1074](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100012), от 12.11.2016 [N 1157](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207050&dst=100015),  от 30.11.2016 [N 1265](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208079&dst=100019), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100098), от 24.12.2016 [N 1476](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=209640&dst=100011),  от 20.01.2017 [N 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211374&dst=100005), от 07.05.2017 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420971&dst=100222), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100076),  от 21.07.2017 [N 863](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100007), от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100133), от 28.08.2017 [N 1016](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=223545&dst=100005),  от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100005), от 04.12.2017 [N 1468](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=284311&dst=100014), от 25.12.2017 [N 1629](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286173&dst=100005),  от 26.12.2017 [N 1645](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286436&dst=100005), от 30.12.2017 [N 1707](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100062), от 17.02.2018 [N 170](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405852&dst=100005),  от 30.04.2018 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100190), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100010), от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100027),  от 19.10.2018 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=309400&dst=100013), от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100092), от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100177),  от 25.12.2018 [N 1670](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=314588&dst=100062), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100316), от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101011),  от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100005), от 20.03.2019 [N 287](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100082), от 29.03.2019 [N 364](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100039),  от 15.05.2019 [N 598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325221&dst=100020), от 29.05.2019 [N 682](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477156&dst=100069), от 29.06.2019 [N 837](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356367&dst=100005),  от 05.09.2019 [N 1164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=333378&dst=100013), от 13.11.2019 [N 1450](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337610&dst=100005), от 18.11.2019 [N 1469](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=338038&dst=100005),  от 26.12.2019 [N 1857](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=341726&dst=100045), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100017), от 31.12.2019 [N 1947](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100010),  от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100072), от 14.03.2020 [N 281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100005), от 21.03.2020 [N 320](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100108),  от 17.08.2020 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100013), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100282), от 24.11.2020 [N 1907](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100028),  от 01.12.2020 [N 1977](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=369699&dst=100016), от 03.12.2020 [N 2005](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100011), от 11.12.2020 [N 2077](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=370798&dst=100005),  от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100074), от 21.12.2020 [N 2188](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371803&dst=100005), от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100037),  от 08.02.2021 [N 132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376451&dst=100023), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100570), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100105),  от 21.07.2021 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494268&dst=100099), от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100041), от 24.11.2021 [N 2025](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100110),  от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100019), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100022), от 27.12.2021 [N 2492](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405057&dst=100017),  от 19.01.2022 [N 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100005), от 17.02.2022 [N 192](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=409951&dst=100010), от 30.04.2022 [N 807](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=416380&dst=100024),  от 20.05.2022 [N 912](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100073), от 24.06.2022 [N 1136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420223&dst=100005), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100367),  от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100017), от 01.09.2022 [N 1533](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100005), от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100073),  от 09.12.2022 [N 2274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=452265&dst=100007), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100758), от 26.01.2023 [N 96](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438389&dst=100021),  от 06.02.2023 [N 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494267&dst=100026), от 02.06.2023 [N 923](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479615&dst=100415), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100072),  от 29.07.2023 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100014), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100167), от 29.11.2023 [N 2026](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100025),  от 23.12.2023 [N 2281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100005), от 28.12.2023 [N 2350](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466202&dst=100014), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100031),  от 06.03.2024 [N 270](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471775&dst=100013), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100388), от 17.04.2024 [N 488](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100011),  от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100016), от 06.05.2024 [N 594](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477069&dst=100139), от 24.07.2024 [N 1000](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100018),  от 30.08.2024 [N 1191](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100011), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100256), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100706),  от 25.09.2024 [N 1304](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486518&dst=100013), от 01.11.2024 [N 1469](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489545&dst=100006), от 19.11.2024 [N 1581](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100005),  от 19.11.2024 [N 1582](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100005), от 19.11.2024 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100013), от 19.11.2024 [N 1584](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100010),  от 23.11.2024 [N 1611](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100010), от 26.11.2024 [N 1628](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491643&dst=100005), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100460),  от 10.02.2025 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100010), от 20.02.2025 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499158&dst=100005),  с изм., внесенными [решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150513&dst=100044) ВАС РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13,  Постановлениями Правительства РФ от 22.07.2013 [N 614](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=19),  от 08.12.2018 [N 1497](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=313041&dst=100008), от 30.04.2020 [N 622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=351808&dst=100007), от 27.12.2021 [N 2492](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405057&dst=100007),  от 29.03.2022 [N 507](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=413070&dst=100005)) |  |

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

[Основы](#P166) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике;

[Правила](#P2950) государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике;

[изменения](#P3338), которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.

2. Установить, что:

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по каждому уровню напряжения устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на период с 1 января 2012 г. по 30 июня 2012 г. на уровне, не превышающем уровень, установленный для указанных цен (тарифов) на 2011 год с учетом [пункта 9](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100022) постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172;

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков на всей территории Российской Федерации устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на указанный период на уровне сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, установленных на 2011 год с учетом [пункта 9](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100022) постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с 1 апреля 2012 г. без учета дифференциации по диапазонам числа часов использования мощности исходя из индикативных цен на электрическую энергию (мощность) и расчетного годового объема производства и поставок электрической энергии (мощности), определенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100759) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

3. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:

а) до 1 июня 2012 г. принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 г.:

долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, доля Российской Федерации, субъекта Российской Федерации и открытого акционерного общества "Холдинг МРСК" в уставном капитале которых в совокупности составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция, а также иных территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется в том числе метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, при условии согласования с Федеральной службой по тарифам соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала;

тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на второе полугодие 2012 года.

Установление (пересмотр) осуществить исходя из увеличения с 1 июля 2012 г. не более чем на 11 процентов среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, по отношению к уровню среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного котлового тарифа по состоянию на дату принятия решений о пересмотре (установлении) с 1 июля 2012 г.;

Установление (пересмотр) с 1 июля 2012 г. указанных в настоящем пункте долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации, и тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъектах Российской Федерации, на территориях которых указанные организации осуществляют регулируемую деятельность, при необходимости осуществляется до 15 июля 2012 г.;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100010) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663)

б) до 15 июля 2012 г. принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 г.:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100013) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663)

сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на второе полугодие 2012 года;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100015) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663)

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на второе полугодие 2012 года, исходя из их увеличения с 1 июля 2012 г. не более чем на 11 процентов по отношению к уровню соответствующих цен (тарифов), действующих по состоянию на 30 июня 2012 г.;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100016) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663)

в) с 1 сентября 2013 г. пересмотреть в субъектах Российской Федерации, в отношении которых приняты изменения, предусмотренные в решении Федеральной службы по тарифам в соответствии с [подпунктом "и" пункта 5](#P131) настоящего постановления, в течение 45 календарных дней со дня принятия указанного решения:

тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на 2013 год. При этом базовый уровень подконтрольных расходов, установленный при переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов подлежит пересмотру и не должен превышать уровень, действующий на дату принятия решения о пересмотре. При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям с применением метода доходности инвестированного капитала долгосрочные параметры регулирования не подлежат корректировке и (или) изменению;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей), на 2013 год;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год.

(пп. "в" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146318&dst=100018) Правительства РФ от 08.05.2013 N 403)

(п. 3 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101918) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

3(1). Установить, что в отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в первом полугодии 2012 года осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, а с 1 июля 2012 г. - с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочные параметры регулирования деятельности указанных организаций с 1 ноября 2012 г. до окончания долгосрочного периода регулирования подлежат пересмотру (установлению) до 15 октября 2012 г.

Переход с 1 ноября 2012 г. к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала в отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в первом полугодии 2012 года осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, а с 1 июля 2012 г. - с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется на основании представляемого органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 1 сентября 2012 г. заявления о переходе к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала и согласовании соответствующих долгосрочных параметров.

При отсутствии согласования Федеральной службы по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности указанных организаций с применением метода доходности инвестированного капитала в соответствии с [пунктом 12](#P449) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных настоящим постановлением (далее - Основы ценообразования), регулирование их деятельности осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и долгосрочные параметры регулирования деятельности такой организации, предусмотренные [пунктом 38](#P1022) Основ ценообразования, подлежат согласованию с Федеральной службой по тарифам.

При непредставлении в срок до 1 сентября 2012 г. указанного в настоящем пункте заявления или отсутствии согласования Федеральной службы по тарифам в отношении долгосрочных параметров регулирования деятельности соответствующих организаций, определенных в [пункте 38](#P1022) Основ ценообразования, регулирование деятельности таких организаций осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с учетом положений [абзаца пятнадцатого пункта 12](#P471) Основ ценообразования.

В случае если необходимая валовая выручка организации, определенная на основе согласованных Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, ниже необходимой валовой выручки, определенной на основе соответствующих параметров, установленных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с 1 июля 2012 г., тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, подлежат пересмотру с 1 ноября 2012 г. с учетом [абзаца четвертого подпункта "а" пункта 3](#P80) настоящего постановления.

(п. 3(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100017) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663)

3(2). Установить, что решения о пересмотре цен (тарифов), принимаемые в соответствии с [подпунктом "в" пункта 3](#P89) настоящего постановления, принимаются в целях учета решений об изменении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2013 год, принятых в соответствии с [подпунктом "и" пункта 5](#P131) настоящего постановления, и изменений, внесенных в инвестиционные программы территориальных сетевых организаций в соответствии с [пунктом 2(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479613&dst=13) постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (при их наличии), а также исходя из того, что предельным максимальным уровнем цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в 2013 году является произведение:

соответствующего предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, установленного Федеральной службой по тарифам для соответствующего уровня напряжения с 1 июля 2013 г. и действующего до 1 сентября 2013 г.;

отношения величины заявленной мощности, учтенной в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2013 год до принятия решений о его изменении в соответствии с [подпунктом "и" пункта 5](#P131) настоящего постановления, к величине заявленной мощности, измененной в соответствии с [подпунктом "и" пункта 5](#P131) настоящего постановления.

Произведение указанных предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и отношения величины заявленной мощности не должно быть выше, чем предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, установленный Федеральной службой по тарифам с 1 июля 2013 г. и действующий до 1 сентября 2013 г., увеличенный на 7 процентов.

Предельным максимальным уровнем цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в среднем по соответствующему субъекту Российской Федерации является увеличенный на 2 процента максимальный предельный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленный Федеральной службой по тарифам с 1 июля 2013 г. и действующий до 1 сентября 2013 г.

(п. 3(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146318&dst=100023) Правительства РФ от 08.05.2013 N 403)

3(3). Установить, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (за исключением органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, указанных в [приложении N 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100181) к Положению об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 г. N 614 "О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)"):

а) в 2013 году устанавливают на 2014 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, и цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, без разделения указанных цен (тарифов) в отношении объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и сверх такой социальной нормы;

б) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100013) Правительства РФ от 25.02.2014 N 136.

(п. 3(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=156564&dst=100005) Правительства РФ от 26.12.2013 N 1254)

3(4). Установить, что в отношении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, на 2014 год положения [пункта 37](#P995) Основ ценообразования, предусматривающие корректировку регулируемых цен (тарифов) и необходимой валовой выручки, не применяются.

(п. 3(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=157237&dst=100005) Правительства РФ от 30.12.2013 N 1307)

4. Установить, что:

для организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, в случае отсутствия инвестиционной программы со сроком действия до 2018 года и (или) согласования долгосрочных параметров регулирования с Федеральной антимонопольной службой с 1 июля 2012 г. регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. При этом положения [абзаца пятнадцатого пункта 38](#P1058) Основ ценообразования не применяются к отношениям, связанным с государственным регулированием тарифов на услуги по передаче электрической энергии, подлежащих установлению (пересмотру) с 1 июля 2012 г. в соответствии с настоящим постановлением. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные (пересмотренные) в соответствии с настоящим постановлением с 1 июля 2012 г., при необходимости подлежат пересмотру на второе полугодие 2012 года в срок до 15 июля 2012 г. без учета требований [абзаца пятнадцатого пункта 38](#P1058) Основ ценообразования в отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в первом полугодии 2012 года осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, а с 1 июля 2012 г. - с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Решение о пересмотре указанных тарифов распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2012 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2012 [N 663](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100024), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100273))

для территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется на основе долгосрочных параметров впервые с 1 января 2012 г., применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а с 1 июля 2012 г. возможен переход к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала при условии согласования долгосрочных параметров регулирования с Федеральной службой по тарифам;

для территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в 2011 году осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, сроком окончания очередного долгосрочного периода регулирования будет являться дата не ранее 1 июля 2017 г. При этом, в случае применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период отсутствия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы в целях определения подконтрольных расходов индекс потребительских цен принимается на уровне, определенном в соответствии с [абзацем девятым пункта 38](#P1045) Основ ценообразования и уменьшенном вдвое.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100025) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663)

5. Федеральной службе по тарифам:

а) пересмотреть на период с 1 января 2012 г. по 30 июня 2012 г. тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, установив их на уровне, не превышающем уровень тарифов на 2011 год, и до 1 июня 2012 г. принять решение о пересмотре с 1 июля 2012 г. тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2012 - 2014 годы;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=128428&dst=100005) Правительства РФ от 27.03.2012 N 239)

б) с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации до 1 апреля 2012 г. подготовить и представить в Правительство Российской Федерации предложения о внесении в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации изменений, обеспечивающих с 2013 года перенос срока изменения (индексации) регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике с 1 января на 1 июля;

в) разработать в течение 2 месяцев с даты утверждения методических указаний, предусмотренных [абзацем третьим пункта 9](#P145) настоящего постановления, [методические указания](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175783&dst=100010) по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии;

г) с участием Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации до 20 марта 2012 г. представить в Правительство Российской Федерации предложения об изменении порядка расчета и применения тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также ответственности по договорам о технологическом присоединении к электрической сети в части сокращения объемов неиспользуемой мощности электросетевого оборудования, которая создана и содержится сетевыми организациями в интересах существующих и новых потребителей;

д) установить на 2012 год предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках (за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей) в части территорий Забайкальского края, Ставропольского края, Республики Бурятии и Томской области, в границах которых не происходит формирование равновесной цены оптового рынка;

е) пересмотреть с 1 января 2012 г. без применения индексов цен на 2012 год цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, если информация, необходимая для определения цены на мощность по таким генерирующим объектам, не представлена в срок, предусмотренный [пунктом 111](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100536) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, или если в сводном балансе на 2012 год учтено снижение установленной мощности относительно величины, учтенной при утверждении указанных цен на мощность до 1 ноября 2011 г., обусловленное выводом генерирующего оборудования из эксплуатации, согласованным в установленном порядке;

ж) пересмотреть с 1 июля 2012 г. цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора;

(пп. "ж" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100026) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663)

з) с участием Министерства экономического развития Российской Федерации, Министерства энергетики Российской Федерации, открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", открытого акционерного общества "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний" и открытого акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" до 1 сентября 2012 г. при необходимости представить в Правительство Российской Федерации проект акта Правительства Российской Федерации о пересмотре долгосрочных параметров регулирования деятельности организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальных сетевых организаций, а также тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям;

(пп. "з" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100028) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663)

и) в течение 20 рабочих дней со дня получения подготовленных территориальными сетевыми организациями совместно с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предложений о величине заявленной мощности потребителей, энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в отношении которых договоры аренды были заключены в предыдущем периоде регулирования и не заключены на 2013 год, принять решение об изменении с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором принимается соответствующее решение, сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2013 год. Такое решение принимается на основании указанных предложений, поступивших не позднее 1 июня 2013 г. и согласованных с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и Министерством энергетики Российской Федерации.

(пп. "и" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146318&dst=100029) Правительства РФ от 08.05.2013 N 403)

6. Установить, что утвержденные в соответствии с [подпунктом "е" пункта 5](#P126) настоящего постановления цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, учитываются при определении обязательств участников рынка.

7. Установить, что регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставщиков для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам на 2012 год определяются Федеральной службой по тарифам в установленном порядке без применения индексов цен на 2012 год и цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, устанавливаются на 2012 год Федеральной службой по тарифам на уровне, на котором они были установлены по состоянию на 31 декабря 2011 г., за исключением генерирующих объектов, отнесенных решением Правительства Российской Федерации к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме и введенным в эксплуатацию после 31 декабря 2007 г. В случае компенсации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, фактически полученных убытков от реализации электрической энергии за 2011 год (если в течение этого года мощность генерирующих объектов поставлялась в вынужденном режиме) указанные цены (тарифы) устанавливаются на уровне, превышающем уровень данных цен (тарифов), установленных по состоянию на 31 декабря 2011 г.

В случае если для поставщика в отношении генерирующего объекта, мощность которого будет поставляться в 2012 году в вынужденном режиме, в 2011 году не были установлены цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, на 2012 год цены на электрическую энергию и мощность устанавливаются:

в отношении мощности:

на уровне цены на мощность, утвержденной Федеральной службой по тарифам на 2011 год, - для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности;

на уровне предельного размера цены на мощность для проведения конкурентного отбора мощности на 2012 год - если в 2011 году данный поставщик осуществлял поставку мощности по цене, определенной по результатам конкурентного отбора мощности;

на уровне цены на мощность, определенной в соответствии с порядком определения цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего электрическую энергию и мощность в вынужденном режиме, утвержденным Федеральной службой по тарифам, без применения индексов цен на 2012 год, - для генерирующих объектов, в отношении которых данный поставщик не осуществлял в 2011 году поставку мощности на оптовый рынок, и для генерирующих объектов, отнесенных решением Правительства Российской Федерации к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме и введенным в эксплуатацию после 31 декабря 2007 г.;

в отношении электрической энергии - в соответствии с порядком определения цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, утвержденным Федеральной службой по тарифам, без применения индексов цен на 2012 год.

При этом цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, устанавливаются Федеральной службой по тарифам не позднее 30 дней с даты получения от уполномоченного органа решения о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=306350&dst=100011) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484, либо с даты вступления в силу решения Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме. Указанные цены на электрическую энергию и мощность применяются к отношениям, возникшим с 1-го числа месяца, до начала которого были установлены цены и наступила дата, с которой вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации запрещен в соответствии с решением уполномоченного органа, или дата, с которой генерирующий объект отнесен к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации. Указанные цены на электрическую энергию и мощность устанавливаются Федеральной службой по тарифам до окончания соответствующего календарного года, но не позднее даты решения о согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации на основании решения уполномоченного органа или окончания срока отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

8. Установить, что в случае непредставления в сроки, предусмотренные [пунктом 111](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100536) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, информации для определения цен на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, мощность такого генерирующего объекта в 2012 году поставляется по цене на мощность, установленной Федеральной службой по тарифам с применением методики определения цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности.

9. Министерству энергетики Российской Федерации утвердить [методические указания](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164182&dst=100009) по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства:

до 1 января 2013 г. - в отношении объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказывают организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, прочие собственники и иные законные владельцы объектов единой национальной (общероссийской) электрической сети;

до 1 июля 2013 г. - в отношении объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказывают территориальные сетевые организации в номинальном классе напряжения 35 кВ и выше.

10. Установить, что корректировка цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, связанная с учетом степени загрузки центров питания, осуществляется с даты начала оплаты резервируемой максимальной мощности потребителями электрической энергии, определенной в соответствии с актом Правительства Российской Федерации, устанавливающим особенности определения стоимости услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности.

(п. 10 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101927) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

10(1). Министерству энергетики Российской Федерации по согласованию с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти до 1 ноября 2012 г. утвердить инвестиционную программу открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" со сроком действия до 2018 года.

(п. 10(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100029) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663)

11. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=149118) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" не применяется в части государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с даты вступления в силу настоящего постановления.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100007) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

Председатель Правительства

Российской Федерации

В.ПУТИН

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 29 декабря 2011 г. N 1178

ОСНОВЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ

В ОБЛАСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101931),  от 04.06.2012 [N 548](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=130740&dst=100005), от 30.06.2012 [N 663](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100032), от 05.10.2012 [N 1015](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347568&dst=100021),  от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100035), от 23.05.2013 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100041), от 20.06.2013 [N 515](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=163885&dst=100005),  от 27.06.2013 [N 543](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461632&dst=100144), от 22.07.2013 [N 614](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100550), от 29.07.2013 [N 638](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150026&dst=100017),  от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100063), от 24.10.2013 [N 953](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100014), от 13.11.2013 [N 1019](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100019),  от 17.02.2014 [N 117](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=390420&dst=100006), от 25.02.2014 [N 136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100014), от 07.03.2014 [N 179](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=160075&dst=100016),  от 02.06.2014 [N 505](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=163879&dst=100024), от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100020), от 01.07.2014 [N 603](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187778&dst=100134),  от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100026), от 11.08.2014 [N 792](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191996&dst=100131), от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100101),  от 23.08.2014 [N 850](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=173595&dst=100020), от 29.10.2014 [N 1116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420970&dst=100005), от 03.12.2014 [N 1305](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172031&dst=100013),  от 24.12.2014 [N 1465](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172798&dst=100010), от 26.12.2014 [N 1542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484954&dst=100010), от 26.12.2014 [N 1549](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=173216&dst=100019),  от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100041), от 13.02.2015 [N 120](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100010), от 19.02.2015 [N 139](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175667&dst=100017),  от 11.05.2015 [N 458](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100052), от 28.05.2015 [N 508](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373263&dst=100010), от 07.07.2015 [N 680](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100017),  от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100219), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 09.10.2015 [N 1079](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187355&dst=100014),  от 20.10.2015 [N 1116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100030), от 25.12.2015 [N 1428](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=209447&dst=100042), от 26.12.2015 [N 1450](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100084),  от 31.12.2015 [N 1522](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191826&dst=100029), от 17.05.2016 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100048), от 30.09.2016 [N 989](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=205553&dst=100010),  от 05.10.2016 [N 999](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=205587&dst=100041), от 17.10.2016 [N 1056](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206069&dst=100011), от 20.10.2016 [N 1074](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100012),  от 12.11.2016 [N 1157](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207050&dst=100015), от 30.11.2016 [N 1265](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208079&dst=100019), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100099),  от 24.12.2016 [N 1476](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=209640&dst=100011), от 07.05.2017 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420971&dst=100222), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100077),  от 21.07.2017 [N 863](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100012), от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100134), от 28.08.2017 [N 1016](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=223545&dst=100007),  от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100010), от 04.12.2017 [N 1468](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=284311&dst=100014), от 25.12.2017 [N 1629](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286173&dst=100005),  от 26.12.2017 [N 1645](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286436&dst=100005), от 30.12.2017 [N 1707](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100062), от 17.02.2018 [N 170](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405852&dst=100005),  от 30.04.2018 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100190), от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100010), от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100028),  от 19.10.2018 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=309400&dst=100013), от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100092), от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100177),  от 25.12.2018 [N 1670](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=314588&dst=100062), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100316), от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101011),  от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100014), от 20.03.2019 [N 287](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100082), от 29.03.2019 [N 364](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100039),  от 15.05.2019 [N 598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325221&dst=100020), от 29.05.2019 [N 682](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477156&dst=100069), от 29.06.2019 [N 837](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356367&dst=100005),  от 05.09.2019 [N 1164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=333378&dst=100013), от 13.11.2019 [N 1450](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337610&dst=100005), от 18.11.2019 [N 1469](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=338038&dst=100005),  от 26.12.2019 [N 1857](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=341726&dst=100046), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100018), от 31.12.2019 [N 1947](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100011),  от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100072), от 14.03.2020 [N 281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100005), от 21.03.2020 [N 320](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100108),  от 17.08.2020 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100013), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100282), от 01.12.2020 [N 1977](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=369699&dst=100016),  от 03.12.2020 [N 2005](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100012), от 11.12.2020 [N 2077](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=370798&dst=100005), от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100074),  от 21.12.2020 [N 2188](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371803&dst=100010), от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100037), от 08.02.2021 [N 132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376451&dst=100023),  от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100570), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100106), от 21.07.2021 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494268&dst=100099),  от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100041), от 24.11.2021 [N 2025](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100110), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100020),  от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100023), от 27.12.2021 [N 2492](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405057&dst=100017), от 19.01.2022 [N 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100010),  от 17.02.2022 [N 192](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=409951&dst=100010), от 20.05.2022 [N 912](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100073), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100367),  от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100017), от 01.09.2022 [N 1533](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100010), от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100074),  от 09.12.2022 [N 2274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=452265&dst=100007), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100760), от 26.01.2023 [N 96](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438389&dst=100021),  от 06.02.2023 [N 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494267&dst=100026), от 02.06.2023 [N 923](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479615&dst=100415), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100072),  от 29.07.2023 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100014), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100168), от 29.11.2023 [N 2026](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100026),  от 23.12.2023 [N 2281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100009), от 28.12.2023 [N 2350](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466202&dst=100014), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100032),  от 06.03.2024 [N 270](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471775&dst=100013), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100388), от 17.04.2024 [N 488](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100011),  от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100017), от 06.05.2024 [N 594](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477069&dst=100139), от 24.07.2024 [N 1000](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100018),  от 30.08.2024 [N 1191](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100012), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100257), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100707),  от 25.09.2024 [N 1304](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486518&dst=100013), от 01.11.2024 [N 1469](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489545&dst=100006), от 19.11.2024 [N 1581](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100011),  от 19.11.2024 [N 1582](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100024), от 19.11.2024 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100014), от 19.11.2024 [N 1584](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100011),  от 23.11.2024 [N 1611](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100011), от 26.11.2024 [N 1628](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491643&dst=100005), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100460),  от 10.02.2025 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100011), от 20.02.2025 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499158&dst=100005),  с изм., внесенными [решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150513&dst=100044) ВАС РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13,  Постановлениями Правительства РФ от 22.07.2013 [N 614](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=19),  от 08.12.2018 [N 1497](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=313041&dst=100008), от 30.04.2020 [N 622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=351808&dst=100007), от 29.03.2022 [N 507](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=413070&dst=100005)) |  |

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящий документ, разработанный в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике", определяет основные принципы и методы регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

Со дня вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100010) Правительства Российской Федерации от 21 марта 2020 г. N 320 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования активных энергетических комплексов" по 31 декабря 2030 г. настоящий документ применяется, если иное не установлено [приложением N 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=1652) к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348358&dst=100108) Правительства РФ от 21.03.2020 N 320; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100762) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

2. Используемые в настоящем документе понятия означают следующее:

"база инвестированного капитала" - стоимость активов регулируемой организации, находящихся в эксплуатации, созданных с использованием инвестированного капитала, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов), используемая при формировании регулируемых тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

"базовый уровень операционных расходов" - уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования;

"долгосрочные параметры регулирования" - параметры расчета долгосрочных цен (тарифов), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования;

"долгосрочные цены (тарифы)" - регулируемые цены (тарифы), по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность) и соответствующие услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, установленные на основе долгосрочных параметров регулирования или на основе заключаемых в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100015) заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. N 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности", соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100170) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

"долгосрочный период регулирования" - период сроком не менее 5 лет, на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования или заключается соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100171) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

"инвестиционные ресурсы" - средства, предусмотренные в качестве источников финансирования инвестиционных программ, утвержденных в установленном порядке, включенные в состав необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100024) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

"индикативная цена на электрическую энергию" - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, рассчитываемая на соответствующий период регулирования в целях формирования договоров в неценовых зонах оптового рынка и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка;

"индикативная цена на мощность" - средневзвешенная стоимость единицы электрической мощности, рассчитываемая на соответствующий период регулирования в целях формирования договоров в неценовых зонах оптового рынка и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка;

"индикативная цена на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков" - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, рассчитываемая на соответствующий период регулирования в целях формирования регулируемых договоров в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков;

"индикативная цена на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков" - средневзвешенная стоимость единицы электрической мощности, рассчитываемая на соответствующий период регулирования в целях формирования регулируемых договоров в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков;

"индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей" - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, рассчитываемая в целях формирования регулируемых договоров в ценовых зонах оптового рынка для снабжения электрической энергией (мощностью) населения и приравненных к нему категорий потребителей и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100173) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

"индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей" - средневзвешенная стоимость единицы электрической мощности, рассчитываемая в целях формирования регулируемых договоров в ценовых зонах оптового рынка для снабжения электрической энергией (мощностью) населения и приравненных к нему категорий потребителей и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100173) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

"инвестированный капитал" - капитал, который использовался для создания активов организацией, в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, необходимых для осуществления указанной организацией регулируемой деятельности;

"индекс эффективности операционных расходов" - показатель, характеризующий динамику изменения уровня расходов, связанных с поставками соответствующих товаров (услуг), позволяющий обеспечить поэтапное достижение эффективного уровня операционных расходов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100075) Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053)

"необходимая валовая выручка" - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования;

"операционные расходы" - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

"размер инвестированного капитала" - величина инвестированного капитала, установленная с учетом результатов независимой оценки при переходе к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций;

"расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации" - величина, учитываемая при определении необходимой валовой выручки сетевой организации, используемая при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, остающаяся в распоряжении сетевой организации и расходуемая по ее усмотрению;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100011) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

"расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика" - величина, учитываемая при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика, используемой при расчете сбытовых надбавок, остающаяся в распоряжении гарантирующего поставщика и расходуемая им по своему усмотрению;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100014) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

"период регулирования" - период не менее 12 месяцев, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, на который рассчитываются цены (тарифы);

"подконтрольные расходы" - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100015) Правительства РФ от 24.10.2013 N 953; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100013) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074)

"регулируемая деятельность" - деятельность в сфере электроэнергетики, в рамках которой расчеты за поставляемую продукцию (услуги) осуществляются по ценам (тарифам), которые в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" подлежат государственному регулированию;

"регулируемые договоры" - договоры, заключенные в соответствии с законодательством Российской Федерации субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей), а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, поставка электрической энергии (мощности) по которым осуществляется по регулируемым государством ценам (тарифам);

"регулирующие органы" - Федеральная антимонопольная служба и исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

"срок действия цен (тарифов)" - период времени между изменениями цен (тарифов) регулирующими органами по основаниям, установленным законодательством Российской Федерации;

"срок возврата инвестированного капитала" - срок, в течение которого капитал, инвестированный в создание активов, введенных в эксплуатацию, будет в полном объеме возвращен организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

"уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)" - совокупность показателей, отражающих качественные характеристики реализуемых товаров (услуг);

"цены (тарифы)" - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), а также за услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии;

"ценообразование" - процесс расчета и установления регулируемых цен (тарифов), применяемых при расчетах за электрическую энергию (мощность), а также за соответствующие услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

"чистый оборотный капитал" - разность между величиной текущих активов и величиной текущих обязательств организации, осуществляющей регулируемую деятельность, определяемая регулирующими органами с учетом максимального и минимального значения норматива чистого оборотного капитала, устанавливаемого регулирующим органом на долгосрочный период регулирования в процентах от необходимой валовой выручки, в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

"экономия подконтрольных расходов" - снижение уровня фактических подконтрольных расходов по сравнению с уровнем плановых расходов предыдущего года, за вычетом величины, характеризующей изменение уровня расходов, предусмотренного индексом эффективности подконтрольных расходов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100019) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

"экономия операционных расходов" - снижение уровня фактических операционных расходов по сравнению с уровнем плановых расходов предыдущего года, за вычетом величины, характеризующей изменение уровня расходов, предусмотренного индексом эффективности операционных расходов;

"эталон затрат гарантирующего поставщика" - экономически обоснованная удельная величина затрат, связанная с осуществлением регулируемой деятельности в качестве гарантирующего поставщика, определяемая методом сравнения аналогов, устанавливаемая по статьям расходов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100016) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

"эталонная выручка гарантирующего поставщика" - необходимая валовая выручка организации, осуществляющей деятельность в качестве гарантирующего поставщика, определяемая методом сравнения аналогов на основе эталонов затрат гарантирующего поставщика.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100018) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

Значения иных понятий, используемых в настоящем документе, соответствуют принятым в законодательстве Российской Федерации.

2(1). В настоящем документе:

1) отдельными частями ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории, предусмотренные [приложением N 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100982) к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

2) отдельными частями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории, предусмотренные [приложением N 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=101430) к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

3) отдельными территориями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам), являются территории, предусмотренные [приложением N 4(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=5975) к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(пп. 3 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100461) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

(п. 2(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100100) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

II. СИСТЕМА РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ)

3. В систему регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) входят:

1) регулируемые цены (тарифы) и (или) их предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни на оптовом рынке:

цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены [статьей 23.3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101124) Федерального закона "Об электроэнергетике";

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей) в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также до предусмотренной [пунктом 6 статьи 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101318) Федерального закона "Об электроэнергетике" даты с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100191) Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в объемах, определяемых в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100464) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

надбавка, прибавляемая к равновесной цене оптового рынка для определения цены электрической энергии, произведенной на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (в случаях и в порядке, которые предусмотрены Правительством Российской Федерации);

абзацы пятый - шестой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100016) Правительства РФ от 09.03.2019 N 256;

цены (тарифы) и (или) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, в том числе поставляемую в электроэнергетические системы иностранных государств и приобретаемую у них в целях экспорта или импорта в объеме, учтенном в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности);

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), и (или) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов), и надбавки к таким ценам (тарифам) (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации);

надбавка к цене на мощность, установленная и применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100135) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

надбавка к цене на мощность, установленная и применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г.;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100137) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), установленная и применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100138) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100111) Правительства РФ от 24.11.2021 N 2025; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100466) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

2) регулируемые цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках:

цены (тарифы) на электрическую энергию при введении государственного регулирования в чрезвычайных ситуациях в соответствии со [статьей 23.3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101124) Федерального закона "Об электроэнергетике";

цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и электрической энергии (мощности), поставляемой по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии (мощности), произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в том числе в соответствии с договорами, указанными в [пункте 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике";

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100018), от 30.08.2024 [N 1191](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100014))

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100019) Правительства РФ от 09.03.2019 N 256; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100021) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306)

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков;

цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100011), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100107))

цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, включая электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100042) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47; в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100011), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100107))

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100015) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191;

3) регулируемые цены (тарифы), предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности):

цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100764) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100390) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100392) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100766) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100394) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям;

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, предусмотренные законодательством Российской Федерации, в том числе:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484954&dst=100011) Правительства РФ от 26.12.2014 N 1542)

цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией потребителей услуг, энергопринимающие устройства которых расположены на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и которые принадлежат к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, если решением Правительства Российской Федерации не предусмотрено иное (далее - единый (котловой) тариф);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100259) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

индивидуальная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией (далее - тариф для расчетов с территориальной сетевой организацией);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100261) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя (далее - моносетевые организации);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.03.2014 [N 179](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=160075&dst=100017), от 07.07.2015 [N 680](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100018))

индивидуальная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями в случаях, когда в установленном порядке между ними заключаются договоры оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - тариф для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100262) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100264) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Государственному регулированию подлежат [плата](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493409&dst=100005) за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Государственному регулированию подлежит плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100026) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

III. ПРИНЦИПЫ И МЕТОДЫ РАСЧЕТА ЦЕН (ТАРИФОВ)

4. Установление регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике осуществляется регулирующими органами в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" и нормативными правовыми актами, в том числе устанавливающими правила функционирования оптового и розничных рынков.

5. Регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100021) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность в качестве гарантирующего поставщика, ведут обязательный раздельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации. Не допускается отнесение на население и приравненные к нему категории потребителей расходов, связанных с обслуживанием прочих потребителей и сетевых организаций.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100019) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

6. Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по следующим видам деятельности в сфере электроэнергетики:

1) производство электрической энергии (мощности) с постанционной и поблочной разбивкой;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2019 [N 1947](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100014), от 30.08.2024 [N 1191](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100016))

2) производство электрической энергии объектом, введенным в эксплуатацию в соответствии с [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185759) Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2005 г. N 738;

3) передача электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (в том числе эксплуатация объектов электросетевого хозяйства) с разбивкой по субъектам Российской Федерации, на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

4) передача электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям (в том числе эксплуатация объектов электросетевого хозяйства), с разбивкой по субъектам Российской Федерации, в случае если организация осуществляет регулируемую деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации;

5) реализация (сбыт) электрической энергии, с разбивкой по субъектам Российской Федерации, в случае если организация осуществляет регулируемую деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации, а также с выделением расходов на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей в рамках и сверх социальной нормы потребления, иными категориями потребителей, а также сетевыми организациями для целей компенсации потерь в электрических сетях;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100021) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

6) услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;

(пп. 6 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100397) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

7) технологическое присоединение к электрическим сетям;

8) оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100769) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

9) оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности;

(пп. 9 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100770) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

10) оказание услуг по обеспечению системной надежности, в том числе по видам услуг, с постанционной и поблочной разбивкой:

нормированное первичное регулирование частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций - с разбивкой по объектам электроэнергетики, с использованием которых осуществляется оказание услуги;

автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций (за исключением гидроэлектростанций установленной мощностью более 100 МВт) - с разбивкой по объектам электроэнергетики, с использованием которых осуществляется оказание услуги;

регулирование реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, на котором в течение периода оказания соответствующих услуг не производится электрическая энергия;

развитие систем противоаварийного управления (включая установку (модернизацию) соответствующих устройств) в Единой энергетической системе России;

в период с 2019 по 2023 год - управление спросом на электрическую энергию.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100082) Правительства РФ от 20.03.2019 N 287; в ред. Постановлений Правительства РФ от 08.02.2021 [N 132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376451&dst=100023), от 27.12.2021 [N 2492](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405057&dst=100017), от 26.01.2023 [N 96](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438389&dst=100021))

11) услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(пп. 11 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100399) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

7. При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных [пунктом 21(1)](#P534) настоящего документа).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101013), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100021))

При установлении в соответствии с настоящим пунктом цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, исключаются экономически необоснованные расходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100012) Правительства РФ от 13.02.2015 N 120)

Установленные цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в следующих случаях:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100023) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

выявление нарушений, связанных с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100025) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

начало поставки мощности с использованием генерирующих объектов тепловых электрических станций, модернизированных, реконструированных или построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, включенных в перечень объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах, утвержденный Правительством Российской Федерации;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100034) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100174) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416.

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=314588&dst=100063) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670)

При установлении в соответствии с настоящим пунктом цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, исключаются экономически необоснованные доходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100014) Правительства РФ от 13.02.2015 N 120)

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе расходы на инвестиции, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, в том числе привлекаемых для покрытия недостатка средств при просрочке платежей со стороны потребителей электрической энергии, потребителей услуг по передаче электрической энергии и гарантирующих поставщиков (энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций), действующих в интересах указанных потребителей, включая просроченную задолженность предыдущих лет гарантирующих поставщиков, находящихся или находившихся в процедуре банкротства, а также расходы на инвестиции, предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, с учетом внесенных в нее изменений, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100283), от 02.06.2023 [N 923](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479615&dst=100415), от 19.11.2024 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100016))

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100017) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с [абзацем тридцать вторым пункта 38](#P1076) настоящего документа (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100019) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

При этом величина распределяемых в соответствии с [абзацем тринадцатым](#P398) настоящего пункта корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктом 38](#P1022) настоящего документа, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с [абзацем пятнадцатым](#P402) настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100021) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100022) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

Действие положений, установленных [абзацами тринадцатым](#P398) - [пятнадцатым](#P402) настоящего пункта, не распространяется на территориальные сетевые организации, государственное регулирование цен (тарифов) которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, а также в случае заключения между сетевой организацией и регулирующим органом соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100023) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

При установлении в соответствии с настоящим пунктом цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, учитываются экономически обоснованные расходы реорганизованного юридического лица (юридических лиц), не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) в отношении такого юридического лица (юридических лиц), а также доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности реорганизованным юридическим лицом (юридическими лицами) по независящим от него причинам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100016) Правительства РФ от 13.02.2015 N 120)

Регулирующий орган принимает решения об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования, об установлении (изменении) регулируемых цен (тарифов) во исполнение вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), в целях приведения решений об установлении указанных цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации в месячный срок со дня вступления в силу решения суда или принятия Федеральной антимонопольной службой одного из указанных решений (выдачи предписания), если иной срок не установлен соответствующим решением (предписанием).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100017) Правительства РФ от 24.10.2013 N 953; в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101014))

В случае возникновения у субъектов электроэнергетики недополученных доходов, связанных с осуществлением регулируемой деятельности, в результате принятия решений, указанных в [абзаце тринадцатом](#P406) настоящего пункта, а также изменения в течение первого долгосрочного периода регулирования, начавшегося до 2015 года (в том числе на основании решений Правительства Российской Федерации), установленных регулирующим органом долгосрочных цен (тарифов), и (или) необходимой валовой выручки субъекта электроэнергетики, осуществляющего регулируемую деятельность, которая определена в соответствии с настоящим документом на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности такого субъекта электроэнергетики, и (или) долгосрочных параметров регулирования деятельности субъекта электроэнергетики, осуществляющего регулируемые виды деятельности, установления долгосрочных цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности субъекта электроэнергетики, осуществляющего регулируемые виды деятельности, отличных от долгосрочных параметров регулирования деятельности такого субъекта электроэнергетики, установленных регулирующим органом или согласованных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о концессионных соглашениях, а также изменения долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций и (или) установления долгосрочных цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, отличных от долгосрочных параметров регулирования деятельности таких территориальных сетевых организаций, установленных регулирующим органом или согласованных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о концессионных соглашениях, в соответствии с [пунктом 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187355&dst=100009) постановления Правительства Российской Федерации от 9 октября 2015 г. N 1079 "О предоставлении в 2015 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", возмещение таких доходов за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации в соответствии со [статьей 23](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101060) Федерального закона "Об электроэнергетике" не осуществляется.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.10.2015 [N 1079](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187355&dst=100014), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100036))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100027) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542.

При установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы включают в необходимую валовую выручку понесенные расходы на осуществление действий по коррекции времени встроенных часов приборов учета, обеспечивающих учет электрической энергии (мощности), потребляемой населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, в связи с изменением порядка исчисления времени, установления тарифных зон суток.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172798&dst=100010) Правительства РФ от 24.12.2014 N 1465)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Очередность расположения абзацев 17, 18, 19 п. 7 приведена согласно вступлению в силу изменений: абзацев 17, 18 - 31.07.2017, абзаца 19 - 02.08.2017. |  |

Определение размера недополученных доходов гарантирующих поставщиков (энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций) в связи с доведением в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), которые в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" подлежат возмещению за счет средств, предоставляемых в виде безвозмездных целевых взносов субъектом оптового рынка, установленным [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=221402) Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, осуществляется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100139) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

В случае если по итогам года осуществлено неполное возмещение недополученных доходов гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в связи с доведением в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), указанные недополученные доходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100141) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

Особенности учета выявленных за предшествующий период регулирования экономически необоснованных расходов или экономически необоснованных доходов гарантирующих поставщиков, а также экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, и доходов, недополученных при осуществлении гарантирующими поставщиками регулируемого вида деятельности, определяются [пунктом 65](#P1498) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100022) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

Доходы, полученные производителем электрической энергии на розничных рынках, владеющим на праве собственности или на ином законном основании генерирующим объектом, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, заключившим двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии (мощности), произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в том числе в соответствии с договорами, предусмотренными [пунктом 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", по таким договорам не относятся к экономически не обоснованным доходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и не подлежат исключению из необходимой валовой выручки при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. При этом при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования не подлежат включению в необходимую валовую выручку производителя электрической энергии выпадающие доходы, образовавшиеся в результате реализации заключенного указанным производителем двустороннего договора купли-продажи электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100016) Правительства РФ от 31.12.2019 N 1947; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100017) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

8. Регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454675&dst=100013) по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Регулирующие органы контролируют соблюдение уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=106840&dst=100011) по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

9. Регулирующие органы на основе предварительно согласованных с ними мероприятий по сокращению расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, за исключением организаций, регулирование цен (тарифов) которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, обязаны сохранять согласованный с ними уровень расходов в течение периода, позволяющего компенсировать расходы на осуществление данных мероприятий с учетом процентов за кредит, привлекаемых для их осуществления.

10. Если деятельность организации регулируется органами 2 и более субъектов Российской Федерации, регулирующие органы обязаны согласовывать устанавливаемые ими размеры необходимой валовой выручки с тем, чтобы суммарный объем необходимой валовой выручки позволял возмещать экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную доходность инвестированного капитала этой организации в целом по регулируемой деятельности.

В случае если территориальная сетевая организация осуществляет деятельность на территории 2 и более смежных субъектов Российской Федерации, то для расчета и установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям по каждому из указанных субъектов Российской Федерации расходы на содержание электрических сетей и расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства учитываются пропорционально объемам услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям (исключая территориальные сетевые организации) на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, определяемых в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100104) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

10(1). Регулируемые цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках и на услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии (мощности), за исключением регулируемых цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках и на услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии (мощности), поставляемые и оказываемые в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, могут устанавливаться соответственно исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в целях обеспечения равенства указанных регулируемых цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации при наличии согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.09.2022 [N 1533](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100011), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Если на основании предусмотренного [абзацем первым](#P434) настоящего пункта согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) должно обеспечиваться равенство регулируемых цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, уполномоченный устанавливать на территориях таких субъектов Российской Федерации регулируемые цены (тарифы), указанные в [абзаце первом](#P434) настоящего пункта, определяется условиями соглашения между высшими должностными лицами указанных субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации). В случае отсутствия таких условий в указанном соглашении исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, уполномоченный устанавливать на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации регулируемые цены (тарифы), указанные в [абзаце первом](#P434) настоящего пункта, определяется по критерию наибольшего электропотребления без учета потерь электрической энергии в сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с формируемым Федеральной антимонопольной службой сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс), утвержденным на год, в котором заключено соответствующее соглашение, а в случае если в числе 2 и более субъектов Российской Федерации есть субъект Российской Федерации, в состав которого входят являющиеся субъектами Российской Федерации автономные округа, исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным устанавливать регулируемые цены (тарифы) на территории таких субъектов Российской Федерации, считается исполнительный орган того субъекта Российской Федерации, в состав которого входят автономные округа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100027) Правительства РФ от 29.11.2023 N 2026)

(п. 10(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=284311&dst=100015) Правительства РФ от 04.12.2017 N 1468)

11. Регулируемые цены (тарифы) могут устанавливаться как в числовом выражении, так и в виде формул или порядка определения таких цен. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии могут также устанавливаться с разбивкой по категориям потребителей с учетом региональных и иных особенностей.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=130740&dst=100006) Правительства РФ от 04.06.2012 N 548)

11(1). Регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2012 [N 663](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100033), от 19.10.2018 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=309400&dst=100013))

Тарифы для расчетов с территориальными сетевыми организациями, тарифы для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, одноставочный единый (котловой) тариф в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, определяемыми в соответствии с [пунктом 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101063) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, и прогнозным балансом, а тарифы для расчетов с территориальными сетевыми организациями, тарифы для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями - также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100020) Правительства РФ от 24.10.2013 N 953; в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.10.2016 [N 1074](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100013), от 30.04.2018 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100192), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100029), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100265))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100030) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям, предусмотренным [критериями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485049&dst=100021) определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)", в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих цен (тарифов) во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100018) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

(п. 11(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=130740&dst=100007) Правительства РФ от 04.06.2012 N 548)

12. При регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений настоящего документа.

Переход к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала, в том числе в течение долгосрочного периода регулирования, от метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки осуществляется регулирующим органом по согласованию с Федеральной антимонопольной службой в [порядке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=126849&dst=4), определяемом Федеральной антимонопольной службой, в котором устанавливаются критерии, при соответствии которым принимается решение о согласовании перехода к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала. Уровень операционных расходов при переходе к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала в течение долгосрочного периода регулирования от регулирования цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки не должен превышать величину подконтрольных расходов, рассчитанную с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на год, в котором осуществляется переход к регулированию с применением указанного метода, уменьшенную на величину расходов, относимых на прибыль после налогообложения, не подлежащих учету в составе операционных расходов с применением метода доходности инвестированного капитала.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.10.2013 [N 953](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100023), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100023), от 29.11.2023 [N 2026](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100030))

Переход к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также установление (корректировка) долгосрочных параметров регулирования осуществляются регулирующим органом по согласованию с Федеральной антимонопольной службой при условии выполнения следующих критериев:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

наличие утвержденных в установленном порядке регулирующим органом показателей надежности и качества оказываемых регулируемой организацией услуг;

величина заемных средств (с учетом остатков на начало долгосрочного периода регулирования) на конец каждого года долгосрочного периода регулирования составляет не менее 25 процентов размера инвестированного капитала;

темп роста одноставочного котлового тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год первого долгосрочного периода регулирования не превышает темп, установленный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год или определенный в сценарных условиях функционирования экономики Российской Федерации, одобренных Правительством Российской Федерации. В отсутствие параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования используется значение параметра уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующее последнему году периода, на который был утвержден указанный прогноз;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100037) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663)

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100014) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074;

наличие утвержденной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на долгосрочный период регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100026) Правительства РФ от 24.10.2013 N 953; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100031) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

Установление исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении территориальной сетевой организации срока действия долгосрочного периода регулирования продолжительностью более 5 лет, а также продление им срока, установленного ранее, до указанной продолжительности осуществляется по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101016), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

В случае принятия Федеральной антимонопольной службой в установленном ею порядке решения о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования свыше 5 лет указанное решение подлежит согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

В случае если предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования не были представлены регулируемой организацией в сроки, установленные [Положением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497894&dst=100019) об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. N 1220, и выявлены нарушения указанной организацией утвержденных регулирующим органом плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования применяется понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку данной организации, равный 15 процентам.

В отношении организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, не допускается. В отношении территориальных сетевых организаций, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, применение метода доходности инвестированного капитала не допускается.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101017), от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100073))

В случае согласования Федеральной антимонопольной службой предложения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающегося перехода к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала, необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в отношении которой было направлено указанное заявление, должна быть сформирована исключительно методом доходности инвестированного капитала. При этом долгосрочные параметры регулирования, установленные исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, должны соответствовать долгосрочным параметрам регулирования, согласованным Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

В отношении территориальных сетевых организаций, для которых не утверждена в установленном порядке инвестиционная программа на срок, соответствующий долгосрочному периоду регулирования, и (или) не согласованы долгосрочные параметры регулирования с Федеральной антимонопольной службой, регулирование осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с начала периода регулирования. В случае если исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при выборе метода доходности инвестированного капитала утверждены тарифы с применением долгосрочных параметров регулирования, отличных от согласованных Федеральной антимонопольной службой, тарифы устанавливаются на основе необходимой валовой выручки указанных организаций, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала на основе долгосрочных параметров, согласованных с Федеральной антимонопольной службой, и применяются с начала периода регулирования.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

В отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, переход к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в течение долгосрочного периода регулирования осуществляется при условии согласования с Федеральной антимонопольной службой долгосрочных параметров регулирования, указанных в [пункте 38](#P1022) настоящего документа. При этом базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый при переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не может превышать базовый уровень операционных расходов, установленный при применении метода доходности инвестированного капитала.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100038) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663; в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100024), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100176))

В случае отсутствия указанного согласования Федеральной антимонопольной службой соответствующих долгосрочных параметров регулирование деятельности таких организаций осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. При этом в составе необходимой валовой выручки соответствующих организаций расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли не учитываются, величина амортизации основных средств учитывается на уровне, определенном исходя из данных бухгалтерского учета на конец года, предшествующего первому году текущего долгосрочного периода, увеличенном на сумму амортизационных отчислений, начисляемых в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию после перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и уменьшенном на сумму амортизационных отчислений, относящихся к объектам основных средств, выведенных из эксплуатации за аналогичный период, а индекс эффективности подконтрольных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 5 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132272&dst=100040) Правительства РФ от 30.06.2012 N 663; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Абзацы восемнадцатый - девятнадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100025) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892.

Долгосрочные параметры регулирования не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации по согласованию между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в соответствии с [пунктом 10(1)](#P434) настоящего документа в отношении территориальных сетевых организаций (филиалов территориальных сетевых организаций), осуществляющих регулируемые виды деятельности на территориях таких субъектов Российской Федерации, а также в случаях, предусмотренных [пунктом 36](#P3323) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность одновременно на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации, и [абзацем двадцать первым](#P480) настоящего пункта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100026), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100177), от 29.11.2023 [N 2026](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100031), от 19.11.2024 [N 1581](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100013))

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с настоящим абзацем.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100014) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100178) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416.

12(1). Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности может быть заключено исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с территориальной сетевой организацией, владеющей объектами электросетевого хозяйства в объеме, соответствующем количественным критериям, установленным на 2025 год и последующие годы [пунктами 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=13) и [2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=18) критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", при соблюдении хотя бы одного из следующих условий:

платежи потребителей услуг (потребителей электрической энергии, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций) по заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии поступают указанной территориальной сетевой организации;

необходимая валовая выручка территориальной сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превышала 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов.

Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности может быть заключено между сетевой организацией и регулирующим органом до истечения срока действия долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В случае заключения между сетевой организацией и регулирующим органом соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с [пунктом 38(3)](#P1093) настоящего документа.

(п. 12(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100179) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

13. [Решение](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375829&dst=100006) о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования в отношении организаций, регулирование цен (тарифов) которых осуществляется Федеральной антимонопольной службой и исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования, в том числе с применением метода доходности инвестированного капитала, принимается регулирующим органом на основании заявлений этих организаций.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

14. Расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из прогнозного баланса.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 29.11.2023 [N 2026](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100032))

Формирование прогнозного баланса, а также внесение в него изменений и уточнений осуществляются в соответствии с [разделом V](#P1412) настоящего документа и [порядком](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493845&dst=100017), определяемым Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Особенности расчета и установления цен (тарифов) на услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяются в соответствии с [разделом VII](#P1770) настоящего документа.

15. При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) регулируемые цены (тарифы) рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, полученной от реализации каждого вида продукции (услуг), и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования.

16. Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

17. В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

18. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя:

1) расходы на топливо;

2) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);

3) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100011), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100772))

4) расходы на сырье и материалы;

5) расходы на ремонт основных средств;

6) расходы на оплату труда и страховые взносы;

7) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101932), от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100074))

8) прочие расходы.

19. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;

2) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;

3) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;

4) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

20. В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483130) Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений [пункта 5](#P348) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100186) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100188) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100189) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

Если регулируемая организация осуществляет регулируемые виды деятельности на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации и (или) имеет обособленные подразделения, которые осуществляют регулируемую деятельность на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то в необходимую валовую выручку включается сумма исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), подлежащая зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100190) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

При установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям не учитывается налог на прибыль организаций.

(п. 20 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100029) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

21. Расходы на топливо, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются на основе:

1) нормативов удельного расхода топлива с помесячной и ежегодной разбивкой (за исключением ядерного) на производство 1 кВт·ч электрической энергии и 1 Гкал тепловой энергии, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации;

2) цен на топливо в соответствии с [пунктом 29](#P598) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100032) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

3) определяемой в установленном порядке потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных электростанций, включая создание на них страхового запаса ядерного топлива;

4) расчетных объемов потребления топлива (за исключением ядерного) с учетом структуры и динамики его использования, сложившейся за последние 3 года;

5) нормативов создания запасов топлива (за исключением ядерного), рассчитываемых в соответствии с методикой, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

21(1). Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, учитываемых при установлении регулируемых цен (тарифов), производителя электрической энергии (мощности), осуществляющего регулируемую деятельность, энергоснабжающей организации, осуществляющей деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, цены (тарифы) на которую подлежат государственному регулированию, имеется, если фактический объем расходов на топливо таких производителя электрической энергии (мощности) и энергоснабжающей организации, относимых по данным раздельного учета на деятельность по производству электрической энергии (мощности), меньше величины таких расходов, рассчитанной в соответствии с [пунктом 21](#P526) настоящего документа. Величина расходов на топливо производителя электрической энергии (мощности), осуществляющего регулируемую деятельность, устанавливаемая на оставшийся период действия долгосрочных тарифов, не может быть уменьшена регулирующим органом в связи с экономией расходов на топливо, связанной со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии.

Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), осуществляющим регулируемую деятельность, энергоснабжающей организацией, осуществляющей деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, цены (тарифы) на которую подлежат государственному регулированию, в каждом году долгосрочного периода регулирования учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет, если иной срок не предусмотрен [абзацем четвертым](#P537) настоящего пункта. В случае если часть указанного срока приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, учитывается в необходимой валовой выручке производителя электрической энергии (мощности), осуществляющего регулируемую деятельность, энергоснабжающей организации, осуществляющей деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, цены (тарифы) на которую подлежат государственному регулированию, рассчитываемой на следующие долгосрочные периоды регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, определяется в части сокращения расходов на топливо, рассчитанных исходя из объемов его потребления и соответствующих цен, за исключением случая, когда источником финансирования мероприятий по смене видов основного и (или) резервного топлива и (или) по переходу к использованию возобновляемых источников энергии в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой являются средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации или затраты на проведение этих мероприятий учтены или будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов).

При осуществлении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, период сохранения производителем электрической энергии (мощности), осуществляющим регулируемую деятельность, средств, полученных им вследствие снижения расходов на топливо, составляет 2 года после окончания срока окупаемости указанных мероприятий.

(п. 21(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101020) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

21(2). Экономия расходов на топливо, учитываемая при установлении регулируемых цен (тарифов) на расчетный период регулирования в соответствии с [пунктом 21(1)](#P534) настоящего документа, может быть уменьшена по заявлению регулируемой организации.

(п. 21(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100192) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

22. Расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с [пунктом 29](#P598) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100012) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

23. В отдельную группу выделяются расходы, предусмотренные [подпунктом 3 пункта 18](#P502) настоящего документа. Указанные расходы определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг в соответствии с положениями [раздела VI](#P1456) настоящего документа.

24. Расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с [пунктом 29](#P598) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100033) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

25. При определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом";

2) цены, указанные в [пункте 29](#P598) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100034) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

26. При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

27. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483130) Российской Федерации.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100025) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100039) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100041) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431832&dst=100011) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100042) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

Абзацы шестой - седьмой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100025) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583.

Положения настоящего пункта не применяются при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100026) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

27(1). Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431832&dst=378) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы";

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного [Классификацией](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=431832&dst=378) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", в отношении соответствующей амортизационной группы;

результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации с учетом положений [пункта 32(4)](#P670) настоящего документа.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479613&dst=457) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479613&dst=457) утверждения инвестиционных программ.

Расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы системообразующей территориальной сетевой организации на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями [пунктов 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1210) и [7 статьи 46.4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1232) Федерального закона "Об электроэнергетике", учитываются в необходимой валовой выручке такой организации, в том числе в части амортизации, начисляемой собственником указанных объектов.

(п. 27(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100028) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

28. В состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются:

1) расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ (определяются в соответствии с [пунктом 29](#P598) настоящего документа);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100036) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

2) расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с [пунктом 29](#P598) настоящего документа);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100036) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

3) отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке;

4) плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду;

5) плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с [пунктом 29](#P598) настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Расходы на аренду (лизинг) в отношении объектов инженерно-технического обеспечения, выкупленных (предназначенных к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с [основными условиями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=212833&dst=100032) и мерами реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной [программы](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=223062&dst=100013) Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 404 "О некоторых вопросах реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной программы Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", учитываются при установлении тарифов в размере, определенном в договоре аренды (лизинга). При этом лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с [пунктами 34](#P845) и [38](#P1022) настоящего документа;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 03.12.2014 [N 1305](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172031&dst=100014), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100028), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100037))

Расходы на оплату системообразующей территориальной сетевой организацией по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями [пункта 2 статьи 46.4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1210) Федерального закона "Об электроэнергетике", определяются регулирующим органом исходя из размера платы по такому договору (соглашению), рассчитанного в соответствии с установленным Правительством Российской Федерации порядком;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100711) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

6) расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов;

7) расходы на обучение персонала;

8) расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности;

9) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100038) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424;

10) расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации;

10(1)) расходы, связанные с демонтажем, транспортировкой и размещением мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, поставляющих мощность в вынужденном режиме, при изменении места их расположения (перемещении), осуществленном после 1 февраля 2017 г.;

(пп. 10(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405852&dst=100009) Правительства РФ от 17.02.2018 N 170)

10(2)) расходы, подлежащие компенсации собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, в соответствии с требованиями [пунктов 6](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100397), [6(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101411) и [6(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101431) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

(пп. 10(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=341726&dst=100046) Правительства РФ от 26.12.2019 N 1857)

10(3)) расходы системообразующей территориальной сетевой организации, планируемые и (или) фактически понесенные ею для исполнения обязанностей, предусмотренных [пунктом 1 статьи 46.4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1204) Федерального закона "Об электроэнергетике", за исключением:

расходов, учтенных при установлении платы за технологическое присоединение;

расходов на ликвидацию в соответствии с решениями штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, используемых территориальными сетевыми организациями для оказания услуг по передаче электрической энергии, которые должны возмещаться на основании договора (соглашения), заключенного в соответствии с требованиями [пункта 2 статьи 46.4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1210) Федерального закона "Об электроэнергетике";

(пп. 10(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100713) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

11) иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483130) Российской Федерации.

28(1). Не допускается включение в состав экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности, расходов потребителей коммунальных услуг на платежные услуги, оказываемые банками и иными организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации, при внесении такими потребителями платы за коммунальные услуги.

(п. 28(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=333378&dst=100013) Правительства РФ от 05.09.2019 N 1164)

29. При определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

30. В необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В состав внереализационных расходов включаются также расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности.

При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки сетевых организаций учитываются внереализационные расходы, в том числе:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100038) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

расходы на формирование резерва по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с сетевыми организациями, которые определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии (за исключением выручки, полученной от сетевых организаций и организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков). При этом по заявлению сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100040) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

расходы на обслуживание заемных средств, в том числе привлеченных на финансирование капитальных вложений, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей со стороны потребителей услуг по передаче электрической энергии и гарантирующих поставщиков (энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций), действующих в интересах указанных потребителей, включая просроченную задолженность предыдущих лет гарантирующих поставщиков, находящихся или находившихся в процедуре банкротства.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100042) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

31. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  До 31.12.2027 включительно абз. 1 п. 32 (в части) [не применяется](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100352) в отношении отдельных мероприятий и инвестиционных проектов, предусмотренных проектами инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230. |  |

32. Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении, с учетом особенностей, предусмотренных [абзацами вторым](#P617) - [двенадцатым](#P633) настоящего пункта и [пунктом 32(4)](#P670) настоящего документа. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с [укрупненными нормативами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471328&dst=100013) цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - укрупненные нормативы цены), за исключением инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, не предусматривающих технологических решений капитального строительства, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации утверждены укрупненные нормативы цены, а также за исключением инвестиционных проектов, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 г. в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и непревышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479613&dst=457) утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены. Если утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документацией, подготовленной применительно к строительству (реконструкции) объекта электроэнергетики и содержащей технологические решения капитального строительства, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации утверждены укрупненные нормативы цены, предусматривается выполнение мероприятий, необходимых для доведения такого объекта электроэнергетики до состояния, пригодного для его использования, и затраты на выполнение указанных мероприятий определены в укрупненных нормативах цены как не учтенные в них, то для определения объема финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены используется величина затрат на выполнение указанных мероприятий, предусмотренная сметной документацией, разработанной в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 12.11.2016 [N 1157](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207050&dst=100019), от 19.11.2024 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100044))

Средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются в том числе с учетом:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100045) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

амортизационных отчислений, определяемых с учетом положений [пункта 32(4)](#P670) настоящего документа;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100047) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

сумм заемных средств, а также условий их возврата.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100048) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

При этом регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта, а также обязаны учитывать на последующие периоды регулирования расходы, связанные с возвратом (в размере, соответствующем финансовому плану инвестиционной программы субъекта электроэнергетики) и обслуживанием заемных средств (на уровне фактической ставки, но не выше [ключевой ставки](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100163) Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 2 процентных пункта), направляемых на рефинансирование заемных средств, которые ранее были привлечены на строительство введенных в эксплуатацию гидроэлектростанций, расположенных на территориях Западного и Центрального районов электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия), объединенных в неценовую зону оптового рынка электрической энергии и мощности Дальнего Востока. Указанные расходы не учитываются при расчете необходимой валовой выручки организаций, государственное регулирование цен (тарифов) которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 18.11.2019 [N 1469](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=338038&dst=100009), от 19.11.2024 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100049))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=369699&dst=100017) Правительства РФ от 01.12.2020 N 1977.

При определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100075) Правительства РФ от 07.03.2020 N 246.

Расходы на строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства включаются в состав платы за технологическое присоединение с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 87](#P2106) настоящего документа. Состав расходов, включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется Федеральной антимонопольной службой. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с технологическим присоединением или исполнением обязательств, предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=358) Федерального закона "Об электроэнергетике", в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с [пунктом 87](#P2106) настоящего документа в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей расходов на строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477069&dst=100140) Правительства РФ от 06.05.2024 N 594)

При этом одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение.

В случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). Положения настоящего абзаца не применяются при регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100034) Правительства РФ от 24.10.2013 N 953)

При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение 1-го долгосрочного периода регулирования в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, на указанный долгосрочный период регулирования без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), в порядке, предусмотренном [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492655&dst=100015) по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207050&dst=100021) Правительства РФ от 12.11.2016 N 1157)

При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100050) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

величины фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100036) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с [пунктом 87](#P2106) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100037) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

расходов по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483130) Российской Федерации за последний отчетный год, за который имеются фактические данные;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100038) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

фактических расходов из прибыли (направленных в том числе на погашение кредитов, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой), признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100039) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  До 31.12.2027 включительно абз. 1 п. 32(1) (в части) [не применяется](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100353) в отношении отдельных мероприятий и инвестиционных проектов, предусмотренных проектами инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230. |  |

32(1). Расходы на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с [пунктом 5 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=358) Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (далее - мероприятия по организации коммерческого учета), учитываются при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике в объеме, не превышающем объема финансовых потребностей, определенного в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, определяемыми в соответствии с [пунктом 32(2)](#P650) настоящего документа (далее - нормативы предельного объема финансовых потребностей).

Расходы на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, которые не учитываются в соответствии с [пунктом 87](#P2106) настоящего документа при определении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также расходы на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, в отношении которых методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой (далее - методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), не предусмотрены стандартизированные тарифные ставки либо в отношении которых стандартизированные тарифные ставки не установлены, учитываются при определении объема финансовых потребностей, указанного в [абзаце первом](#P647) настоящего пункта, на основании сметного расчета, выполненного организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, и составленного в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, и (или) другой ценовой информации (в расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением сметных нормативов).

(п. 32(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100012) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

32(2). Нормативы предельного объема финансовых потребностей () определяются исходя из состава расходов, подлежащих учету в стандартизированной тарифной ставке на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с [пунктом 87](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485067&dst=1480) настоящего документа, и рассчитываются по формуле:



где:

n - период регулирования, на который осуществляется расчет норматива предельного объема финансовых потребностей (год);

i - текущий период регулирования, на который исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установлена стандартизированная тарифная ставка  (год);

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), установленная исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на текущий период регулирования (i) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) согласно методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (рублей за точку учета без учета налога на добавленную стоимость);

 - фактический индекс цен производителей по подразделу "Строительство" за год i-1, указанный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации в году i;

 - прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" за год i-1, указанный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации в году i-1;

 - прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" за год i, указанный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации в году i;

 - прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" за год i, указанный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации в году i-1;

 - прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" на каждый год от i+1 до n, указанный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации в году i (при отсутствии данного индекса вместо указанного индекса используется индекс потребительских цен в среднем за год на соответствующий год).

При отсутствии индекса  и (или) индекса  вместо указанных индексов используются индексы потребительских цен в среднем за год на соответствующий год.

При отсутствии индекса  и (или) индекса  вместо указанных индексов используются индексы потребительских цен в среднем за год на соответствующий год.

При определении нормативов предельного объема финансовых потребностей в отношении общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии применяется понижающий коэффициент 0,8.

Если на момент расчета нормативов предельного объема финансовых потребностей в базовом варианте прогноза социально-экономического развития на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации, отсутствуют прогнозные индексы цен производителей по подразделу "Строительство" и индексы потребительских цен на соответствующий год, то используется прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" последнего года, на который такой прогнозный индекс цен производителей указан в базовом варианте прогноза социально-экономического развития на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации и публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации.

(п. 32(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100015) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

32(3). В состав расходов системообразующей территориальной сетевой организации на инвестиции включаются также средства, необходимые для реконструкции, модернизации или технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы ей на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями [пунктов 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1210) и [7 статьи 46.4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1232) Федерального закона "Об электроэнергетике".

(п. 32(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100717) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

32(4). При утверждении (корректировке) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на очередной период регулирования инвестиционной программы и определении источника финансирования инвестиционных проектов, а также при проведении анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы учитывается, что амортизационные отчисления могут быть направлены на покрытие:

расходов, потребность в которых обусловлена необходимостью реализации следующих мероприятий (не учтенных в составе мероприятий утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы):

исполнение решений и (или) предписаний уполномоченных органов государственной власти или решений суда об устранении нарушений обязательных требований к объектам электросетевого хозяйства;

исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

предотвращение аварий и (или) ликвидация их последствий, если расходы на данные мероприятия не покрываются страховыми выплатами;

реализация инвестиционных проектов, информация о которых не подлежит раскрытию в соответствии с требованиями [подпункта "м" пункта 19](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494668&dst=100318) стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии";

осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, расходы на которое в соответствии с [пунктом 87](#P2106) настоящего документа не включаются в плату за технологическое присоединение (в размере превышения экономически обоснованного уровня таких расходов над учтенным в тарифе на услуги по передаче электрической энергии);

расходов на возврат и обслуживание заемных средств, используемых для строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, ремонта и (или) эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей потребителями услуг по передаче электрической энергии (включая дебиторскую задолженность прошлых лет гарантирующих поставщиков, находящихся или находившихся в процессе банкротства).

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, величина непонесенных расходов в той части, которая при утверждении (корректировке) инвестиционной программы в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике была определена источником финансирования затрат, предусмотренных [абзацами вторым](#P671) - [восьмым](#P677) настоящего пункта, и не была направлена территориальной сетевой организацией по итогам истекшего периода регулирования на указанные расходы, исключается из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на 5-й календарный год. Положения настоящего абзаца применяются к территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования.

В отношении территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования, регулирующий орган в рамках ежегодно осуществляемой корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктами 32](#P615) и (или) [38](#P1022) настоящего документа, учитывает величину экономически обоснованных затрат, предусмотренных [абзацами вторым](#P671) - [восьмым](#P677) настоящего пункта, при установлении регулируемых цен (тарифов) на очередной период регулирования, но не выше величины амортизации, определенной в соответствии с [абзацами первым](#P562) - [шестым пункта 27(1)](#P567) настоящего документа на период регулирования, в котором понесены указанные экономически обоснованные затраты, без учета объема фактического финансирования инвестиционной программы за счет амортизации без учета налога на добавленную стоимость.

Сетевые организации ведут обязательный раздельный учет расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, направляемых на финансирование мероприятий инвестиционной программы, и расходов, предусмотренных [абзацами вторым](#P671) - [восьмым](#P677) настоящего пункта.

Положения настоящего пункта не применяются в отношении территориальных сетевых организаций в случае невыполнения требований [абзаца одиннадцатого](#P680) настоящего пункта.

(п. 32(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100096) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

33. Расчет цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала осуществляется в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492655&dst=100015), предусмотренными [пунктом 32](#P633) настоящего документа, в состав которых входят правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета, а также перечень неподконтрольных расходов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100030), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274))

При использовании метода доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливается на долгосрочный период регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования.

Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, к которым относятся:

базовый уровень операционных расходов;

индекс эффективности операционных расходов;

размер инвестированного капитала;

чистый оборотный капитал;

норма доходности инвестированного капитала;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.11.2013 [N 1019](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100021), от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100052))

срок возврата инвестированного капитала;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492655&dst=100015), предусмотренными [пунктом 32](#P633) настоящего документа;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100016) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074)

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](#P425) настоящего документа.

Регулируемые тарифы устанавливаются на основе необходимой валовой выручки, которая определяется с учетом ежегодных корректировок, осуществляемых в течение долгосрочного периода регулирования, и обеспечивает:

покрытие расходов, предусмотренных [пунктом 35](#P947) настоящего документа;

возврат инвестированного капитала в соответствии с [пунктом 36](#P983) настоящего документа;

получение дохода на инвестированный капитал в соответствии с [пунктом 36](#P983) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100040) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100018) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования (за исключением случаев пересмотра долгосрочных параметров регулирования, указанных в [абзацах двадцатом](#P478) и [двадцать первом пункта 12](#P480) настоящего документа).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100024) Правительства РФ от 13.11.2013 N 1019; в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.10.2016 [N 1074](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100019), от 19.11.2024 [N 1581](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100016))

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяется на уровне норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100025) Правительства РФ от 13.11.2013 N 1019)

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100076) Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053)

33(1). Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (далее - квалифицированный генерирующий объект) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, устанавливают с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных по результатам отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки схем и программ развития электроэнергетики), до 1 января 2021 г., а также на существующих квалифицированных генерирующих объектах, включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации в соответствии с [подпунктом "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100160) Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики до 5 февраля 2015 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - долгосрочная цена (тариф), на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100042), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

базовый размер инвестированного капитала;

размер приведенного инвестированного капитала;

базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;

базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100015), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100287))

срок возврата инвестированного капитала.

Цены (тарифы) или предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100288) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

Базовый размер инвестированного капитала при установлении долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, который включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки схем и программ развития электроэнергетики до 5 февраля 2015 г., определяется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов как величина, равная минимуму из:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100290), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100111), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

затрат на строительство квалифицированного генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100292) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100293) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

Базовый размер инвестированного капитала при установлении долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, который включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации с 5 февраля 2015 г., определяется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов как величина, равная минимуму из:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100294), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100112), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

затрат на строительство такого квалифицированного генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100295) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной по итогам отбора проектов генерирующих объектов по производству электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки схем и программ развития электроэнергетики;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100296) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

произведения величины установленной генерирующей мощности такого квалифицированного генерирующего объекта и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида и диапазона установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, к которому относится плановая дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанная в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100297), от 20.05.2022 [N 912](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100073), от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100018))

Для квалифицированного генерирующего объекта, впервые включенного в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации с 5 февраля 2015 г., базовый размер инвестированного капитала для установления долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, признается равным нулю в случае отсутствия в разделе схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанном в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, информации об указанном генерирующем объекте, предусмотренной [подпунктом "б" пункта 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100015) постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. N 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100298) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта установление регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) ранее осуществлялось методом экономически обоснованных затрат, то установление цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую на указанном квалифицированном генерирующем объекте, на очередной год долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки должно осуществляться регулирующим органом на основании остаточной величины инвестированного капитала с учетом ежегодного возврата капитала.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100299) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

Для генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемой энергии биомассы, предельный уровень капитальных затрат, установленный Правительством Российской Федерации, включает в себя капитальные затраты на производство электрической энергии и капитальные затраты на производство тепловой энергии. При установлении региональным органом тарифного регулирования долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) величина капитальных затрат, относимая на производство такой энергии, уменьшается на величину затрат, относящихся на производство тепловой энергии таким генерирующим объектом, которая определяется в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425254&dst=100006) по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100017), от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101028), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100113))

Для генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемой энергии биогаза, предельный уровень капитальных затрат, установленный Правительством Российской Федерации, не включает в себя капитальные затраты на производство тепловой энергии и других нерегулируемых видов продукции. При установлении региональным органом тарифного регулирования долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) величины капитальных затрат, относящихся на производство тепловой энергии и иных нерегулируемых видов продукции такого генерирующего объекта, учитываются раздельно в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425254&dst=100006) по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100017), от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101028), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100113))

Для целей установления исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчете объема выработки электрической энергии, в отношении которого устанавливается такая долгосрочная цена (тариф), должна быть использована наибольшая величина из величины нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности и величины проектного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего генерирующего объекта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100017), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100113), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Доходы, недополученные регулируемой организацией в периоде регулирования, на который была установлена цена (тариф) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с расхождением фактического объема выработки электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте в указанном периоде регулирования с объемом выработки электрической энергии, учтенным при установлении цены (тарифа) на указанный период регулирования, не учитываются регулирующим органом при установлении цены (тарифа) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на следующие периоды регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100300) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

Для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, устанавливаются следующие нормативные индикаторы коэффициента использования установленной мощности:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100017), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100302))

0,14 - в отношении генерирующих объектов солнечной генерации независимо от величины установленной мощности;

0,27 - в отношении генерирующих объектов ветровой генерации независимо от величины установленной мощности;

0,38 - в отношении генерирующих объектов гидрогенерации независимо от величины установленной мощности;

0,5 - в отношении генерирующих объектов на основе использования биомассы независимо от величины установленной мощности, а также на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, установленной мощностью до 25 МВт;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100018), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100302), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100195))

0,65 - в отношении генерирующих объектов на основе использования биогаза независимо от величины установленной мощности;

0,65 - в отношении генерирующих объектов на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, независимо от величины установленной мощности.

Для расчета регулируемого тарифа на электрическую энергию (мощность) генерирующего объекта, введенного в эксплуатацию после 1 января 2017 г. и функционирующего на основе возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии (мощности), к плановой величине капитальных затрат, заявленной в отношении данного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, применяется коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации.

Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяется в следующем порядке:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. N 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (далее - Правила квалификации), превышает или равна значению целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации (далее - целевой показатель локализации) в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов до 1 января 2024 г., - в отношении года, в котором впервые получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства), для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103167) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, - в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в случае указания в заявлении об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта информации о намерении выполнить целевой показатель степени локализации в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100019) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

0,35 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов до 1 января 2024 г., - в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства), для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103167) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, - в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в случае указания в заявлении об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта информации о намерении выполнить целевой показатель степени локализации в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100021) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

0,45 - для генерирующего объекта ветровой генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов ветровой генерации и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов до 1 января 2024 г., - в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства), для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103167) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, - в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в случае указания в заявлении об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта информации о намерении выполнить целевой показатель степени локализации в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100022) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

0,45 - для генерирующего объекта, функционирующего на основе биомассы, биогаза, степень локализации по которому, определенная в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении соответственно генерирующих объектов, функционирующих на основе биомассы, биогаза, и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов до 1 января 2024 г., - в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства), для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103167) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, - в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в случае указания в заявлении об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта информации о намерении выполнить целевой показатель степени локализации в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100023) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

0,45 - для генерирующего объекта гидрогенерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=457163&dst=100014) квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов гидрогенерации и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов до 1 января 2024 г., - в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства), для генерирующих объектов, в отношении которых реализовано право на изменение плановой даты ввода в эксплуатацию в соответствии с [пунктом 280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103167) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, - в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103039) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в случае указания в заявлении об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта информации о намерении выполнить целевой показатель степени локализации в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100024) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

Размер приведенного инвестированного капитала (ПИК) определяется с учетом базового размера инвестированного капитала на 1 января года, начиная с которого устанавливается долгосрочная цена (тариф), по формуле:

ПИК = БИК x (1 + НД-1)cn,

где:

БИК - базовый размер инвестированного капитала, определяемый в соответствии с настоящим пунктом;

НД-1 - определяемая в соответствии с настоящим пунктом норма доходности инвестированного капитала за год, предшествующий году, начиная с которого устанавливается долгосрочная цена (тариф);

cn - показатель приведения, равный:

1,5 - для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды;

1 - для остальных генерирующих объектов.

Норма доходности инвестированного капитала по результатам года i (НДi) рассчитывается исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа) по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

,

где:

НДбаз - базовый уровень нормы доходности инвестированного в квалифицированный генерирующий объект капитала, равный:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100021), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100308))

14 процентам - для квалифицированных генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию в период до 1 января 2017 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100021), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100309))

12 процентам - для квалифицированных генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию после 1 января 2017 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100021), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100310))

ДГОбаз - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, устанавливаемый в размере 8,5 процента;

ДГОi - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100143) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

Информация о средней доходности долгосрочных государственных обязательств, определенной по результатам года i, публикуется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности на своем официальном сайте в открытом доступе не позднее 1 июля года i + 1.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100401) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Плановый на период регулирования размер постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности за вычетом расходов на оплату налога на имущество организаций, учитываемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа), не может превышать предельную величину постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленную Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100022), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100113), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Плановый на период регулирования размер переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, учитываемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа), не может превышать предельную величину переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, установленную Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100022), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100113), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Срок возврата инвестированного капитала, учитываемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа), составляет 15 лет с момента начала действия цены (тарифа), установленной в отношении указанного квалифицированного генерирующего объекта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

В состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В случае получения лицом, владеющим на праве собственности или на ином законном основании квалифицированным генерирующим объектом, субсидий из бюджетов всех уровней, направленных на поддержку таких квалифицированных генерирующих объектов, в течение действия установленных в соответствии с настоящим пунктом долгосрочных цен (тарифов) исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обязан принять решение о снижении долгосрочной цены (тарифа) на оставшийся период действия долгосрочного тарифа начиная со следующего периода регулирования. При расчете сниженной цены базовый размер инвестированного капитала уменьшается на величину бюджетных субсидий.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Долгосрочные параметры регулирования деятельности для квалифицированных генерирующих объектов не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100023), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100311))

На розничных рынках на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности и на территориях, предусмотренных [приложением N 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100982) к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", по истечении срока возврата инвестированного капитала, определенного в соответствии с настоящим пунктом, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, устанавливают в отношении квалифицированных генерирующих объектов с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях без учета базового размера инвестированного капитала.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100023), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100312), от 21.12.2020 [N 2188](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371803&dst=100012), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100113), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

На розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, за исключением территорий, предусмотренных [приложением N 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100982) к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", по истечении срока возврата инвестированного капитала, определенного в соответствии с настоящим пунктом, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают в отношении квалифицированных генерирующих объектов цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне одного рубля за мегаватт-час.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100313) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298; в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2188](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371803&dst=100013), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Определение генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на которые распространяются положения настоящего пункта, а также определение долгосрочных параметров регулирования для установления цены (тарифа) на электрическую энергию, производимую с использованием указанных генерирующих объектов, осуществляется на основе информации, включенной в раздел схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в [подпункте "г" пункта 28](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100160) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или информации, указанной в перечне генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с [разделом XV](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=102971) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденном высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (председателем высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100773) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

(п. 33(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100044) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

33(2). Для целей проведения после 31 декабря 2020 г. в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки схем и программ развития электроэнергетики и проведения начиная с 1 января 2023 г. в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведения такого конкурсного отбора, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с утвержденными Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями, указанными в [пункте 33(1)](#P710) настоящего документа, устанавливают предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, с учетом следующих особенностей:

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, применяются исключительно для целей проведения конкурсных отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 МВт·ч электрической энергии с учетом стоимости мощности;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, рассчитываются для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта на основании утверждаемых Правительством Российской Федерации предельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии;

в случае если в отношении какого-либо вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, Правительством Российской Федерации не определены предельные капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, предельный и максимальный уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую таким видом генерирующего объекта с соответствующим годом ввода в эксплуатацию и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются на уровне 1 рубля за 1 МВт·ч;

коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, принимается равным 1;

при определении размера приведенного инвестированного капитала показатель приведения принимается равным 1,5 - для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды, и 1 - для остальных генерирующих объектов;

норма доходности инвестированного капитала принимается на уровне 12 процентов;

срок возврата инвестированного капитала принимается равным 15 годам;

объем установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего вида принимается равным максимальному значению диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, в отношении которого Правительством Российской Федерации определены предельные капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии. В случае если при определении предельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии Правительством Российской Федерации диапазон установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего вида не установлен, объем установленной мощности такого генерирующего объекта принимается равным 25 МВт;

объем выработки электрической энергии, используемый для определения предельных максимальных уровней цен (тарифов), рассчитывается исходя из определенного в соответствии с настоящим пунктом объема установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида и установленного [пунктом 33(1)](#P710) настоящего документа нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего вида генерирующих объектов;

ставка налога на имущество для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне предельного значения ставки налога на имущество организаций, установленного Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483130) Российской Федерации;

ставка налога на прибыль для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне максимального значения налоговой ставки по налогу на прибыль организаций, установленной Налоговым [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483130) Российской Федерации.

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, указанный в [абзаце девятом](#P820) настоящего пункта, исчисляемый начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях:

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. и в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии начиная с 1 января 2023 г. и до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. N 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", - на уровне плановой величины стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала;

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. N 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в виде формулы:



где:

 - плановая величина стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала;

i - календарный год, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемой в целях компенсации потерь в электрических сетях;

j - календарный год из периода от календарного года проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект, до года i-1;

ИПЦj - определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен в декабре года j к декабрю года j-1 (процентов);

Yопв - календарный год проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект;

kлок - коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, равный:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100247) определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. N 2359 "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии" (далее - Правила определения степени локализации), превышает или равна значению целевого показателя локализации в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103162) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

0,35 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100247) определения степени локализации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103162) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

0,45 - для генерирующего объекта ветровой генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100247) определения степени локализации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов ветровой генерации и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103162) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

0,45 - для генерирующего объекта, функционирующего на основе биомассы, биогаза, степень локализации по которому, определенная в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100247) определения степени локализации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении соответственно генерирующих объектов, функционирующих на основе биомассы, биогаза, и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103162) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

0,45 - для генерирующего объекта гидрогенерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100247) определения степени локализации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов гидрогенерации и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с [пунктом 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103162) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Указанные в настоящем пункте плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию и плановая величина стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала принимаются равными соответствующим параметрам, опубликованным в отношении генерирующего объекта, для которого устанавливается указанная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), в соответствии с [пунктами 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103162) и [276](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103059) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

(п. 33(2) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100012) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

34. При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включаются операционные расходы, расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с [пунктом 87](#P2106) настоящего документа в плату за технологическое присоединение, расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, расходы на выполнение предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=358) Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, которые в части реализации мероприятий по организации коммерческого учета не должны превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, до начала очередного долгосрочного периода регулирования, расходы, связанные с исполнением [Указа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=462582) Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. N 166 "О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации" и требований принятых в соответствии с [Указом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=462582) нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящиеся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования, налог на прибыль организаций и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные налоги и платежи, связанные с владением имуществом, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, а также расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации. Операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492655&dst=100015), предусмотренными [пунктом 32](#P633) настоящего документа, и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, утверждаемого регулирующими органами, и индекса изменения количества активов, устанавливаемого регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктом 32](#P633) настоящего документа, с учетом особенностей, установленных в [абзацах пятнадцатом](#P871) - [девятнадцатом](#P879) настоящего пункта. В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.10.2013 [N 953](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100038), от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100056), от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100033), от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101029), от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100077), от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100041), от 19.01.2022 [N 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100014), от 17.04.2024 [N 488](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100031), от 19.11.2024 [N 1582](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100026), от 19.11.2024 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100065))

Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100015) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100017) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100018) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100019) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100020) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства на основании степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, а в отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются объекты электросетевого хозяйства, планируемые к вводу в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100059), от 19.11.2024 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100067))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100037) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133.

В случае если при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала рост базового уровня операционных расходов организации на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по отношению к уровню аналогичных расходов, рассчитанных на единицу количества активов на основании данных, принятых при установлении тарифов на год, предшествующий году перехода к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала, более чем в 2 раза превысил прогнозный индекс потребительских цен на 1-й год долгосрочного периода регулирования, в течение 1-го долгосрочного периода регулирования начиная с 2012 года индекс эффективности операционных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 3 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования.

Расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами, за исключением расходов, связанных с арендой объектов инженерно-технического обеспечения, выкупленных (предназначенных к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с [основными условиями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=212833&dst=100032) и мерами реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной [программы](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=223062&dst=100013) Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 404 "О некоторых вопросах реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной программы Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации". При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, не учитываются регулирующими органами в составе необходимой валовой выручки соответствующих организаций и могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.10.2013 [N 953](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100040), от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100036), от 03.12.2014 [N 1305](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=172031&dst=100015), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100041))

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций. К указанным расходам относятся в том числе расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства такой сетевой организации к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение (за исключением расходов, включаемых в соответствии с [пунктом 87](#P2106) настоящего документа в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100060), от 29.05.2019 [N 682](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477156&dst=100070))

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с [пунктом 87](#P2106) настоящего документа в плату за технологическое присоединение, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495169&dst=100010) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой (далее - методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100061) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав, включаются в необходимую валовую выручку организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. Указанные расходы рассчитываются исходя из установленного для собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и соответствующих планируемых количественных характеристик услуг по передаче с использованием принадлежащих собственнику или иному законному владельцу объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определяемых в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=107564&dst=100011) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктом 32](#P615) настоящего документа, с учетом особенностей, установленных в [абзацах пятнадцатом](#P871) - [девятнадцатом](#P879) настоящего пункта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.11.2023 [N 2026](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100033), от 19.11.2024 [N 1582](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100027))

Операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно [приложению N 3(1)](#P2282), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100028) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

Положения [абзаца пятнадцатого](#P871) настоящего пункта не применяются при определении величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) территориальных сетевых организаций, не соответствующих критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным [приложением N 3(1)](#P2282) к настоящему документу:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100030) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100031) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

у которых более 80 процентов количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, расположено на территориях районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к районам Крайнего Севера;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100032) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

для которых долгосрочные цены (тарифы) установлены на основе заключаемых в порядке, определенном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100015) заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. N 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности", соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100033) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет. Если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, добилась экономии операционных расходов, величина операционных расходов, включенных в необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования, не пересматривается. Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. При установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия операционных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации операционных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктом 32](#P615) настоящего документа.

Абзацы одиннадцатый - тринадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100021) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.10.2016 [N 1074](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100022), от 30.04.2018 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100193), от 29.07.2023 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100015))

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по каждому субъекту Российской Федерации на каждый год долгосрочного периода регулирования организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяется Федеральной антимонопольной службой исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети и величины планового отпуска электрической энергии из сети, рассчитанной в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=107564&dst=100011) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденными Федеральной антимонопольной службой. В случае отсутствия до 1 октября года, предшествующего году начала долгосрочного периода регулирования, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий расчетный период регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100028) Правительства РФ от 13.11.2013 N 1019; в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 20.10.2016 [N 1074](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100024))

34(1). Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

(п. 34(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100078) Правительства РФ от 07.03.2020 N 246; в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100075), от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100078))

34(2). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с [пунктом 34(1)](#P887) настоящего документа (), определяется в течение периода регулирования для года i исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, в который входит 2019 год или год, относящийся к первому долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее 2019 года, и рассчитывается по формуле:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100080), от 19.11.2024 [N 1581](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100018))



где:

Nуст - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2019 год, или на первый долгосрочный период регулирования, который наступил позднее 2019 года, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100081), от 29.07.2023 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100016), от 19.11.2024 [N 1581](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100019))

Wосi-2 - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году i-2 (тыс. кВт·ч);

Пфi-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году i-2 (тыс. кВт·ч);

ЦПi-2 - фактически сложившаяся за год i-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

В случае пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с [абзацем двадцать первым пункта 12](#P480) настоящего документа при определении экономии расходов на оплату потерь электрической энергии () за период регулирования, в котором к территориальной сетевой организации перешли права собственности или иные предусмотренные законом права на объекты электросетевого хозяйства, величины Wосi-2, Пфi-2 определяются без учета объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100020) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

В случае перехода к территориальной сетевой организации в текущем долгосрочном периоде регулирования права собственности или иного предусмотренного законом права на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, если такой переход не влечет за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с [абзацем двадцать первым пункта 12](#P480) настоящего документа, до начала очередного долгосрочного периода регулирования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии () определяется как сумма экономии, рассчитанной по формуле в соответствии с [абзацем вторым](#P892) настоящего пункта раздельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации прав собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100022) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

(п. 34(2) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100076) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

34(3). При переходе на очередной (второй и последующие) долгосрочный период регулирования, который наступил позднее 2019 года, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с [пунктом 34(1)](#P887) настоящего документа (), рассчитывается по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100024) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)



где:

 - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

 - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута (), определяется по формуле:



где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100018) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

 - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100019) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

Wос j - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦПj - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с [пунктом 81](#P1838) настоящего документа (руб./кВт·ч).

В случае перехода к территориальной сетевой организации в очередном (втором и последующих) долгосрочном периоде регулирования, который наступил позднее 2019 года, права собственности или иного предусмотренного законом права на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии  определяется как сумма экономии, рассчитанной по формуле в соответствии с [абзацем седьмым](#P915) настоящего пункта раздельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100026) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

В целях расчета экономии в соответствии с [абзацем тринадцатым](#P924) настоящего пункта величины N,  и Wосj определяются раздельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации. При этом при переходе на долгосрочный период регулирования, в котором уровень потерь электрической энергии должен устанавливаться с учетом объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации, в целях определения  вместо  применяется расчетный уровень потерь электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100028) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

Расчетный уровень потерь электрической энергии определяется в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа раздельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации. Расчетный уровень потерь электрической энергии не является долгосрочным параметром регулирования и используется только в целях определения и учета экономии расходов на оплату потерь электрической энергии .

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100029) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

В целях расчета размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии  за предыдущие долгосрочные периоды регулирования, в которых произошел пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в случаях, указанных в [абзаце двадцать первом пункта 12](#P480) настоящего документа, при определении величины N используется уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенный в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа на наиболее поздний период регулирования, входящий в долгосрочный период регулирования, в котором произошел пересмотр уровня потерь.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100030) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации (), определяется по формуле:



где:

 - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100019) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

Wос j-2 - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);

Пф j-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);

ЦПj-2 - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

В случае пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с [абзацем двадцать первым пункта 12](#P480) настоящего документа при определении экономии расходов на оплату потерь электрической энергии () за период регулирования, в котором к территориальной сетевой организации перешли права собственности или иные предусмотренные законом права на объекты электросетевого хозяйства, величины Wocj-2 и Пфj-2 определяются без учета объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100031) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

В случае перехода к территориальной сетевой организации в текущем долгосрочном периоде регулирования права собственности или иных предусмотренных законом прав на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, если такой переход не влечет за собой пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с [абзацем двадцать первым пункта 12](#P480) настоящего документа, до начала очередного долгосрочного периода регулирования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии () определяется как сумма экономии, рассчитанной по формуле в соответствии с [абзацем восемнадцатым](#P934) настоящего пункта раздельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100033) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

(п. 34(3) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100082) Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053)

35. Федеральная антимонопольная служба по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации утверждает в составе методических указаний, предусмотренных [пунктом 32](#P615) настоящего документа, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета, используемые при регулировании с применением метода доходности инвестированного капитала. Учет инвестированного капитала ведется регулируемой организацией раздельно от учета стоимости активов организации, включая бухгалтерский и налоговый учет.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

В соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета информацию, необходимую для учета инвестированного капитала, представляют:

организации, регулирование цен (тарифов) которых осуществляется Федеральной антимонопольной службой, - в Федеральную антимонопольную службу;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

другие организации, осуществляющие регулируемую деятельность, - в исполнительные органы соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

При переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала размер инвестированного капитала устанавливается в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета, входящими в состав методических указаний, предусмотренных [пунктом 32](#P615) настоящего документа, а также с учетом независимой оценки активов организации, используемых для осуществления регулируемой деятельности. Эта величина должна учитывать стоимость замещения активов организации, используемых для осуществления регулируемой деятельности, физический, моральный и внешний износ активов.

Величина базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования определяется как величина базы инвестированного капитала на предшествующий год с учетом:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  До 31.12.2027 включительно абз. 7 п. 35 (в части) не применяется в отношении отдельных мероприятий и инвестиционных проектов, предусмотренных проектами инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230. |  |

размера активов, определяемого на основании данных об объектах электросетевого хозяйства и объектах производственного назначения, в том числе о машинах и механизмах, фактически принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств за отчетный год и за истекший период текущего года, за который имеются отчетные данные, в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (при этом учитываемая при определении размера активов стоимость объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2026 г., сформированная по результатам реализации мероприятий по организации коммерческого учета, не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а учитываемая стоимость объектов электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу укрупненных нормативов цены, не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены, за исключением объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) с применением технологических решений капитального строительства, в отношении которых отсутствуют утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации укрупненные нормативы цены, а также за исключением объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 г. в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и непревышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479613&dst=20) утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 12.11.2016 [N 1157](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207050&dst=100025), от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100043), от 17.04.2024 [N 488](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100032))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  До 31.12.2027 включительно абз. 8 п. 35 (в части) не применяется в отношении отдельных мероприятий и инвестиционных проектов, предусмотренных проектами инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230. |  |

стоимости активов, включаемых в базу инвестированного капитала, определяемой в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, без учета стоимости активов, создаваемых в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. При этом учитываемая при определении величины базы инвестированного капитала стоимость объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2026 г., сформированная по результатам реализации мероприятий по организации коммерческого учета, не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а учитываемая стоимость активов (объектов) электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу укрупненных нормативов цены, не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены, за исключением объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) с применением технологических решений капитального строительства, в отношении которых отсутствуют утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации укрупненные нормативы цены, а также за исключением объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 г. в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и непревышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479613&dst=20) утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 12.11.2016 [N 1157](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207050&dst=100027), от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100044), от 17.04.2024 [N 488](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100032))

стоимости активов, введенных в эксплуатацию в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, созданных не за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420970&dst=100013) Правительства РФ от 29.10.2014 N 1116)

изменений состава активов производственного назначения, фактически введенных в эксплуатацию и используемых организацией для осуществления регулируемой деятельности, определяемого в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

уменьшения на величину возврата инвестированного капитала, осуществленного в течение прошедшего периода регулирования.

При определении базы инвестированного капитала (размера инвестированного капитала) не учитываются:

выплаты по кредитам (займам) и облигациям, комиссионные и иные платежи, произведенные в связи с привлечением заемного капитала до перехода к установлению тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

средства, полученные безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

стоимость объектов, финансирование которых осуществлено государственными корпорациями.

Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) объектов, введенных в эксплуатацию, осуществление которого предусматривается за счет средств, получаемых в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с инвестиционной программой и которое не профинансировано за счет доходов, полученных в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктом 32](#P615) настоящего документа, включаются в базу инвестированного капитала сетевых организаций. Доходы, полученные в качестве платы за технологическое присоединение, исключаются из базы инвестированного капитала сетевой организации в размере выручки, полученной в качестве платы за технологическое присоединение, компенсирующей указанные расходы, за вычетом расходов на разработку, выдачу и проверку выполнения технических условий, а также уплаченного налога на прибыль организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100067) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

Расходы сетевой организации в размере, определенном в судебном акте, понесенные ею на уплату неустойки по договору об осуществлении технологического присоединения при нарушении указанной сетевой организацией срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренного таким договором, не подлежат учету при установлении регулируемых цен (тарифов).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=205587&dst=100041) Правительства РФ от 05.10.2016 N 999)

При определении базы инвестированного капитала учитываются в том числе средства, полученные в качестве бюджетных инвестиций, влекущих за собой возникновение права государственной или муниципальной собственности на эквивалентную часть уставных (складочных) капиталов юридических лиц.

Сумма инвестиций в объекты капитальных вложений, которые не используются в соответствии с их проектной (установленной) мощностью, уменьшается для определения базы инвестированного капитала пропорционально отношению используемой и проектной мощностей объектов в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета. Определение степени фактической загрузки объектов (величины проектной и установленной мощности) электросетевого хозяйства определяется в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=164182&dst=100009), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100068) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542.

В необходимую валовую выручку организации включаются средства, обеспечивающие возврат инвестированного капитала, определяемые исходя из величины базы инвестированного капитала, с учетом особенностей, установленных [пунктом 36](#P983) настоящего документа.

Срок возврата инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета и может быть дифференцирован по группам активов и с учетом уровня физического износа активов.

База инвестированного капитала ведется в отношении каждого объекта, необходимого для осуществления регулируемого вида деятельности. Объекты, переданные во владение и (или) пользование другим лицам, не учитываются в базе инвестированного капитала.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100042) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

36. Норма доходности в течение 1-го долгосрочного периода регулирования, за исключением его последнего года, может устанавливаться дифференцированно в отношении капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, а также в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

Норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, утверждается Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации дифференцированно для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и для территориальных сетевых организаций.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Норма доходности капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, устанавливается:

в отношении территориальных сетевых организаций - исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Норма доходности капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, не может быть меньше 1 процента и выше нормы доходности в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

Норма доходности инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль и может дифференцироваться по видам деятельности.

В необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включается доход на инвестированный капитал, равный произведению нормы доходности инвестированного капитала на сумму базы инвестированного капитала в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, уменьшенную на величину возврата инвестированного капитала.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100044) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

37. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в [пункте 32](#P615) настоящего документа, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100044) Правительства РФ от 24.10.2013 N 953)

отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов;

отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов;

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100053) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458;

отклонение уровня расходов, определяемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня;

отклонение уровня расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, от установленного уровня;

отклонение уровня расходов сетевых организаций на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100029) Правительства РФ от 13.11.2013 N 1019)

изменение законодательства Российской Федерации, приводящее к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

изменение не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности;

отклонение фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня;

корректировка согласованной инвестиционной программы;

отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207050&dst=100029) Правительства РФ от 12.11.2016 N 1157)

отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Корректировка цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования, проводимая с учетом указанных факторов, по решению регулирующего органа может осуществляться в том числе на основании данных за истекший период текущего года в соответствии с методическими указаниями, указанными в [пункте 32](#P615) настоящего документа.

При установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в пределах одного долгосрочного периода регулирования. В этом случае перераспределяемые величины необходимой валовой выручки включаются в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом индекса потребительских цен согласно методическим указаниям, указанными в [пункте 32](#P615) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100046) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

При корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов величина перераспределения необходимой валовой выручки включается в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом объемов фактического финансирования капитальных вложений, осуществленных в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на дату установления (пересмотра) долгосрочных параметров регулирования инвестиционной программой, в порядке, установленном методическими указаниями, указанными в [пункте 32](#P615) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100038) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Базовый уровень операционных расходов территориальных сетевых организаций, установленный в результате произведенного пересмотра в соответствии с актами Правительства Российской Федерации долгосрочных параметров регулирования, учитывается при корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, указанными в [пункте 32](#P615) настоящего документа, не ранее чем по результатам деятельности за год, следующий за годом, в котором был произведен указанный пересмотр.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207050&dst=100031) Правительства РФ от 12.11.2016 N 1157; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки сетевых организаций учитываются операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), определенные с учетом особенностей, установленных в [абзацах пятнадцатом](#P871) - [девятнадцатом пункта 34](#P879) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100034) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

38. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492654&dst=100010), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

индекс эффективности подконтрольных расходов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100103) Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053)

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

абзац исключен. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100048) Правительства РФ от 24.10.2013 N 953;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100026) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074)

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](#P425) настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с учетом особенностей, установленных в [абзацах девятом](#P1035) - [тринадцатом](#P1043) настоящего пункта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.11.2023 [N 2026](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100035), от 19.11.2024 [N 1582](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100037))

Подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным [приложением N 3(1)](#P2282) к настоящему документу, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100038) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

Положения [абзаца девятого](#P1035) настоящего пункта не применяются при определении величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций, не соответствующих критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным [приложением N 3(1)](#P2282) к настоящему документу:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100040) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100041) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

у которых более 80 процентов количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, расположено на территориях районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к районам Крайнего Севера;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100042) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

для которых долгосрочные цены (тарифы) установлены на основе заключаемых в порядке, определенном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100015) заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. N 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности", соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100043) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, а в отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются объекты электросетевого хозяйства, планируемые к вводу в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100070), от 19.11.2024 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100069))

величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в [методических указаниях](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492654&dst=100010) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с [пунктом 87](#P2106) настоящего документа в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с [пунктом 87](#P2106) настоящего документа в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477156&dst=100071) Правительства РФ от 29.05.2019 N 682)

величина расходов, связанных с исполнением [Указа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=462582) Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. N 166 "О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации" и требований принятых в соответствии с [Указом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=462582) нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100070) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

величина расходов на выполнение предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=358) Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования, которая в части мероприятий по организации коммерческого учета не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100045), от 17.04.2024 [N 488](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100033))

величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100051) Правительства РФ от 24.10.2013 N 953)

величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

Расчет величины расходов, не отнесенных к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100052) Правительства РФ от 24.10.2013 N 953; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

При регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100054) Правительства РФ от 24.10.2013 N 953, в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100045) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100021) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100023) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100024) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100025) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100026) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20)

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100072), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274))

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. При этом при применении метода долгосрочной индексации темп роста одноставочного единого (котлового) тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год 1-го долгосрочного периода регулирования не превышает темпа, установленного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктами 32](#P615) и (или) [38](#P1022) настоящего документа. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки сетевых организаций учитываются подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), определенные с учетом особенностей, установленных в [абзацах девятом](#P1035) - [тринадцатом](#P1043) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100044) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

Абзацы двадцать первый - двадцать пятый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100028) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100029) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074; в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.04.2018 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100194), от 29.07.2023 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100020))

Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования (за исключением случаев пересмотра долгосрочных параметров регулирования, указанных в [абзацах двадцатом](#P478) и [двадцать первом пункта 12](#P480) настоящего документа).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100031) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100034) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

Базовый уровень подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, установленный в результате произведенного пересмотра в соответствии с актами Правительства Российской Федерации долгосрочных параметров регулирования, учитывается при корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, указанными в [абзаце первом](#P1022) настоящего пункта, не ранее чем по результатам деятельности за год, следующий за годом, в котором был произведен указанный пересмотр.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207050&dst=100033) Правительства РФ от 12.11.2016 N 1157; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств, и рассчитывается в соответствии с [пунктами 34(1)](#P887) - [34(3)](#P905) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100093) Правительства РФ от 07.03.2020 N 246)

Индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100105) Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053)

38(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100021) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231.

38(2). Экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет. Если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, достигла экономии подконтрольных расходов, величина подконтрольных расходов, включенных в необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования, не пересматривается. Экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. При установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктом 38](#P1022) настоящего документа.

(п. 38(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100196) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

38(3). В случае заключения между сетевой организацией и регулирующим органом соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с предусмотренным таким соглашением порядком индексации цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, единых (котловых) тарифов, включающим темп изменения указанных цен (тарифов) в течение срока действия указанного соглашения.

При регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основании соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности могут применяться методические указания, предусмотренные [пунктами 32](#P615) или [38](#P1022) настоящего документа, с учетом особенностей, определенных в указанном соглашении.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100013) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1584)

Предусматриваемый соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, заключаемым между исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальной сетевой организацией, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа.

Показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для сетевых организаций, предусмотренные соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, определяются в соответствии с [пунктом 8](#P425) настоящего документа.

В соглашении об условиях осуществления регулируемых видов деятельности отражаются объемы финансирования инвестиционной программы сетевой организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

По условиям заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности в распоряжении сетевой организации сохраняется экономия операционных (подконтрольных) расходов сетевой организации.

При определении в соответствии с [пунктом 34(3)](#P905) настоящего документа размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией, заключившей с регулирующим органом соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, в соответствии с [пунктом 34(1)](#P887) настоящего документа (), используется максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, определенного в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия (N).

В соглашении об условиях осуществления регулируемых видов деятельности предусматриваются:

порядок расчета необходимой валовой выручки сетевой организации, операционных (подконтрольных) расходов, которые могут быть определены в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктами 32](#P615) или [38](#P1022) настоящего документа, с учетом особенностей, определенных в соглашении об условиях осуществления регулируемых видов деятельности;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100015) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1584)

параметры регулирования, используемые в качестве долгосрочных, в случае применения методических указаний, предусмотренных [пунктами 32](#P615) или [38](#P1022) настоящего документа, которые могут быть установлены на уровне, предусмотренном в решении федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или территориальной сетевой организации, или на уровне, отличном от предусмотренного в указанном решении, с учетом положений [пункта 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100101) перечня существенных условий соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. N 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности";

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100017) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1584)

порядок определения параметров регулирования, используемых в качестве долгосрочных, а также порядок применения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов в случае использования методических указаний, предусмотренных [пунктами 32](#P615) или [38](#P1022) настоящего документа, в том числе на периоды регулирования в течение срока действия соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, на которые такие параметры не предусмотрены в решении федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или территориальной сетевой организации (в случае применения долгосрочных параметров регулирования, предусмотренных указанным решением) с учетом положений [пункта 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100101) перечня существенных условий соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. N 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности";

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100018) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1584)

порядок учета в течение срока его действия результатов деятельности (в том числе распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемых видов деятельности в этот период регулирования (далее - корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации) сетевой организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности в целях сглаживания изменения цен (тарифов) (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации);

порядок учета результатов деятельности сетевой организации, полученных в течение срока действия соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по истечении срока его действия (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации в течение периода, который не может быть более 5 лет).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100072) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

(п. 38(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100198) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

39. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (в том числе при переходе к регулированию методом доходности инвестированного капитала) учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, определенном методическими указаниями, предусмотренными [пунктами 32](#P615) и (или) [38](#P1022) настоящего документа.

При изменении метода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=207050&dst=100035) Правительства РФ от 12.11.2016 N 1157)

39(1). Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности или на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующим органом в соответствии с [абзацем вторым пункта 48](#P1336) и [пунктом 54(1)](#P1371) настоящего документа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.03.2020 [N 281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100009), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100468))

При расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности или на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы, расходы на приобретение (потребление) энергетических ресурсов (в том числе топлива), воды и нормативную прибыль регулируемой организации, определяемые в соответствии с [приложением N 7](#P2878).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.03.2020 [N 281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100009), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100469))

При установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности или на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки используются следующие долгосрочные параметры регулирования:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.03.2020 [N 281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100009), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100470))

базовый уровень операционных расходов;

индекс эффективности операционных расходов;

показатели энергосбережения и энергетической эффективности согласно утвержденной в отношении регулируемой организации программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности по производству электрической энергии (мощности) не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, изложенных в [абзаце седьмом пункта 7](#P387) настоящего документа, и приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда. Пересмотренные в соответствии с настоящим абзацем долгосрочные параметры регулирования учитываются при корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с методическими [указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426440&dst=100014) по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, или в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, не ранее чем по результатам деятельности за год, следующий за годом, в котором был произведен указанный пересмотр.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.03.2020 [N 281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100009), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100040), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100471))

(п. 39(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356367&dst=100013) Правительства РФ от 29.06.2019 N 837)

39(2). Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в том числе цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определяются с учетом особенностей торговли электрической энергией и мощностью на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, предусмотренных [пунктом 54(1)](#P1371) настоящего документа.

(п. 39(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100472) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

40. Метод индексации может применяться при установлении регулируемых цен (тарифов), указанных в [пункте 3](#P284) настоящего документа (в том числе на срок более 1 года).

Индексации подлежат ранее утвержденные регулируемые цены (тарифы) и (или) их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни либо необходимая валовая выручка регулируемых организаций.

При применении указанного метода цены (тарифы) устанавливаются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, с учетом:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

программ сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, согласованных с регулирующими органами;

изменения состава и (или) объемов финансирования инвестиционной программы;

отклонения фактических показателей производства продукции на розничном рынке и (или) оказываемых услуг от прогнозных;

отклонения фактических цен на топливо от прогнозных;

отклонения фактического индекса потребительских цен от принятого при установлении регулируемых цен (тарифов) прогнозного индекса;

изменения нормативных правовых актов, влияющие на размер расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

изменения регулируемых цен (тарифов) на топливо в соответствии с решениями регулирующих органов;

изменения ставок налогов и сборов в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

изменения размера платежей, вносимых в соответствии с договорами, необходимыми для осуществления деятельности в сфере электроэнергетики и участия в оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

технологические особенности производства электрической энергии (мощности) (для эксплуатирующих организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, - в соответствии с утвержденными в установленном порядке программами мероприятий по обеспечению безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития);

изменения расходов регулируемых организаций, обусловленного изменением количества активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов.

При регулировании цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничном рынке и цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), регулирующие органы вправе применять метод индексации тарифов, если уровень инфляции (индекс потребительских цен), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, не превышает в расчетный период регулирования 12 процентов в год. Это ограничение не распространяется на определение регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) поставщиков для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам.

40(1). Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

,

где:

i - уровень напряжения;

WОСi - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

WОСсумм - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100145) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

ni - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

,

где:

 - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

 - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства в течение долгосрочного периода регулирования (в том числе в последний год долгосрочного периода регулирования) при установлении на очередной долгосрочный период регулирования или пересмотре в случаях, указанных в [абзаце двадцать первом пункта 12](#P480) настоящего документа, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации величины WОСi, WОСсумм, ,  определяются исходя из фактических данных за период регулирования, в котором был осуществлен переход прав на объекты электросетевого хозяйства, по всей совокупности объектов электросетевого хозяйства, которыми владеет территориальная сетевая организация (при отсутствии фактических данных за годовой период регулирования используются фактические данные за период регулирования, предшествующий периоду регулирования, в котором был осуществлен переход прав на объекты электросетевого хозяйства).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100036) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

В случае перехода к территориальной сетевой организации в течение долгосрочного периода регулирования права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства до начала очередного долгосрочного периода регулирования (за исключением случаев пересмотра уровня потерь электрической энергии, указанных в [абзаце двадцать первом пункта 12](#P480) настоящего документа) величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется как сумма величины потерь электрической энергии в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежавших территориальной сетевой организации до начала текущего долгосрочного периода регулирования, рассчитанной в соответствии с [абзацем четырнадцатым](#P1165) настоящего пункта исходя из величины планового отпуска электрической энергии в указанные объекты электросетевого хозяйства, и величины потерь электрической энергии, рассчитанной в соответствии с [абзацами шестнадцатым](#P1168) - [двадцать восьмым](#P1194) настоящего пункта, в отношении объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации в течение долгосрочного периода регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100038) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

Величина потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации в течение долгосрочного периода регулирования, определяется следующим образом:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100040) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

в случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые одной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, для которой на год перехода прав установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, величина потерь электрической энергии определяется в порядке, предусмотренном [абзацем четырнадцатым](#P1165) настоящего пункта (при отсутствии установленного уровня потерь электрической энергии на год перехода прав используется уровень потерь электрической энергии, установленный на год, предшествующий году перехода прав);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100041) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

в случае перехода права собственности на объекты электросетевого хозяйства, которые ранее принадлежали садоводческому или огородническому некоммерческому товариществу и не учитывались при государственном регулировании цен (тарифов), к системообразующей территориальной сетевой организации или к территориальной сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены указанные объекты электросетевого хозяйства садоводческого или огороднического некоммерческого товарищества, величина потерь электрической энергии определяется исходя из уровня потерь, рассчитанного в соответствии с [абзацем тринадцатым пункта 81](#P1861) настоящего документа, и величины планового отпуска электрической энергии в эти объекты электросетевого хозяйства;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100042) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

в случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на отдельные объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, величина потерь электрической энергии в этих объектах определяется по формуле:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100043) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)



(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100044) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

где:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100045) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

WОЭСХконс - величина потерь электрической энергии в отдельных объектах электросетевого хозяйства, ранее использовавшихся иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности (тыс. кВт·ч);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100046) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

 - количество отдельных объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, на соответствующем уровне напряжения i;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100047) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

 - количество активов иной территориальной сетевой организации, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к территориальной сетевой организации, на соответствующем уровне напряжения i;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100048) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

 - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям иной территориальной сетевой организации, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к территориальной сетевой организации, за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения i (тыс. кВт·ч);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100049) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

 - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям иной территориальной сетевой организации, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к территориальной сетевой организации, за последний истекший год (тыс. кВт·ч);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100050) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

 - величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям иной территориальной сетевой организации, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к территориальной сетевой организации, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год перехода прав (в случае если установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год перехода прав не осуществлялось, используется величина потерь электрической энергии, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, предшествующий году перехода прав) (тыс. кВт·ч).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100051) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

Величина потерь электрической энергии, определенная по формуле в соответствии с [абзацем двадцатым](#P1177) настоящего пункта на год, следующий за годом перехода к территориальной сетевой организации прав собственности или иных предусмотренных законом прав на отдельные объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, не пересматривается до окончания текущего долгосрочного периода регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100052) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

Для территориальных сетевых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, уровень фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется исходя из отпуска электрической энергии в сеть и величины фактических потерь электрической энергии в отношении сторонних потребителей (субабонентов) за последний истекший год.

(п. 40(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100032) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074)

41. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461632&dst=100147) Правительства РФ от 27.06.2013 N 543.

IV. ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

Торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым

ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров

купли-продажи электрической энергии (мощности)

42. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставщиков оптового рынка устанавливаются с постанционной и (или) поблочной разбивкой.

Электрическая энергия (мощность) продается (покупается) на оптовом рынке в границах ценовых зон по регулируемым договорам в случаях, установленных законодательством Российской Федерации.

Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам определяются с применением метода индексации цен (тарифов) в соответствии с формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую мощность для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам на 1-й год регулирования устанавливаются на уровне цены (тарифа) на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности на этот год с учетом ежегодной индексации цены, указанной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры на условиях и в порядке, которые установлены [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности". В отношении генерирующих объектов указанных поставщиков регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, если цена (тариф) устанавливается впервые, рассчитывается в соответствии с определяемым федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядком, на основании которого рассчитывается цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в условиях поставки мощности в вынужденном режиме, а в последующем - с применением формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). При установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам прибыль (убыток, недополученный доход) от реализации электрической энергии, полученная в предыдущем периоде регулирования, не учитывается.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 02.06.2014 [N 505](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=163879&dst=100026), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100207))

Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам для поставщиков электрической энергии (мощности) - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяются с учетом особенностей торговли электрической энергией и мощностью на указанных территориях, предусмотренных [пунктом 54(1)](#P1371) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100474) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Абзац утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100108) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446.

При установлении регулируемых цен (тарифов) в отношении генерирующих объектов поставщиков, ранее осуществлявших поставку мощности в вынужденном режиме, а в плановом периоде поставляющих мощность по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, указанные регулируемые цены (тарифы) определяются с учетом полученной прибыли от реализации электрической энергии, произведенной соответствующим генерирующим объектом в году, предшествующем плановому периоду.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=163879&dst=100029) Правительства РФ от 02.06.2014 N 505; в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100221), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100040))

Цены на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, определяются на основании информации, необходимой для определения указанных цен, предоставляемой поставщиками оптового рынка в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в установленных этим федеральным органом составе и порядке.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100222) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

Цены (тарифы) на электрическую энергию для целей поставки на оптовый рынок по регулируемым договорам для поставщиков, поставляющих в текущем периоде регулирования мощность в вынужденном режиме, а в плановом периоде регулирования поставляющих мощность по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, устанавливаются методом индексации. Для таких поставщиков электрической энергии и мощности индексируется база года, предшествующая переходу генерирующего объекта в работу в вынужденном режиме. Для поставщиков электрической энергии и мощности, осуществлявших поставку мощности в вынужденном режиме в 2011 году, индексируется база 2010 года.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 02.06.2014 [N 505](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=163879&dst=100031), от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100224), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100041))

В случае если поставщик приобретает по основаниям, предусмотренным законодательством, генерирующий объект (станцию, блок) или право распоряжаться электрической энергией (мощностью), производимой с использованием данного генерирующего объекта, при установлении на очередной период регулирования цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) для такого поставщика индексации подлежит тариф, ранее установленный для предшествующего владельца (лица, ранее обладавшего правом распоряжения электрической энергией (мощностью), производимой с использованием данного генерирующего объекта) в отношении данного генерирующего объекта.

При установлении с 1 января 2024 г. регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию для поставщиков - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности применяется индекс изменения цен (тарифов) на железнодорожные перевозки, учитывающий прогнозируемое изменение тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе с 1 декабря 2023 г., предусмотренное прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100037) Правительства РФ от 29.11.2023 N 2026)

43. Федеральная антимонопольная служба в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования, в соответствии с утверждаемыми ею методическими указаниями устанавливает [индикативные цены](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495009&dst=100010) на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также [индикативные цены](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495009&dst=100500) на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, дифференцированно по субъектам Российской Федерации исходя из особенностей производства электрической энергии в соответствующих субъектах Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

44. Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяются исходя из равенства суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии и равенства суммарной стоимости прогнозных объемов мощности поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых для поставки населению и приравненных к нему категориям потребителей, в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

45. Цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), цены на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме (за исключением генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации), определяются в соответствии с настоящим документом и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, и методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации, предусматривающими их расчет в том числе с использованием типовых затрат. При установлении на 2014 и 2015 годы цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, индекс цен не подлежит применению.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100043) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

Цена на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, и составляющие части таких цен определяются и используются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка согласно [приложению N 5(4)](#P2639).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100046) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

При установлении цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, такая цена определяется не выше уровня цены, указанной в заявке, поданной в отношении соответствующего генерирующего объекта для участия в конкурентном отборе мощности. Указанная норма не применяется к мобильным (передвижным) генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в отношении которых в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, при установлении цен на мощность учитываются фактические (прогнозные) убытки от продажи электрической энергии, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, размещенных на территориях Республики Крым и г. Севастополя, к генерирующим объектам, отнесенным к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также к генерирующим объектам, функционирующим на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100110), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100048), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100477))

При установлении цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, такая цена определяется также не выше уровня цены, по которой осуществлялась продажа мощности такого объекта в предшествующем году при ее поставке по результатам конкурентного отбора мощности или в вынужденном режиме, если иное не предусмотрено [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172. Указанная норма не применяется для генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также к генерирующим объектам, функционирующим на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации. Указанная норма также не применяется к генерирующим объектам, введенным в эксплуатацию позднее 31 декабря 2007 г., в течение 15 лет с даты ввода в эксплуатацию, за исключением генерирующих объектов, с использованием которых на оптовом рынке осуществлялась поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, или по договорам, предусмотренным [подпунктами 10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100056) и [15 пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4431) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100111), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100051), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100480))

При расчете цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, введенного в эксплуатацию в 2007 - 2014 годах, учитываются средства на оплату процентов по инвестиционным кредитам, привлеченным для строительства (реконструкции) данного объекта. При этом процентная ставка принимается в размере, не превышающем [ставку](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100002) рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшую на момент заключения инвестиционного договора, увеличенную на 2 процентных пункта. Указанная норма не применяется для генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100112), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100052))

Цена на мощность генерирующего объекта, который был введен в эксплуатацию позднее 31 декабря 2007 г. и поставляет мощность в вынужденном режиме, определяется не выше значения цены на мощность, рассчитанной в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100029) определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238, для аналогичного генерирующего объекта на основании информации, полученной от совета рынка. Указанная норма не применяется к мобильным (передвижным) генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в отношении которых в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, при установлении цен на мощность учитываются фактические (прогнозные) убытки от продажи электрической энергии, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, размещенных на территориях Республики Крым и г. Севастополя, и генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также к генерирующим объектам, функционирующим на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100113), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100053), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100481))

Цена продажи мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, определяется с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100054) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

Прогнозная прибыль от продажи электрической энергии определяется на основании разницы между прогнозной ценой на электрическую энергию на рынке на сутки вперед на год поставки мощности в соответствии с прогнозом, осуществленным советом рынка, и цены, рассчитанной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), в соответствии с порядком определения цен на мощность и электрическую энергию, производимых с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), а также в соответствии с методическими указаниями по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов). При определении прогнозной прибыли от продажи электрической энергии в 2025 году для генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации, прогнозная цена на электрическую энергию на рынке на сутки вперед для генерирующих объектов первой ценовой зоны определяется равной прогнозной цене на электрическую энергию на рынке на сутки вперед для первой ценовой зоны в соответствии с прогнозом на 2025 год, осуществленным советом рынка, а для генерирующих объектов второй ценовой зоны - произведению средневзвешенного значения цен (тарифов) на электрическую энергию, утвержденных на 2024 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении тепловых электростанций, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и прогнозного индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100056) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100482) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

При определении прогнозной прибыли от продажи электрической энергии для генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации, учитывается также прогнозная прибыль иных генерирующих объектов соответствующей электростанции, мощность которых не поставляется на оптовом рынке по договорам, предусмотренным [подпунктами 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100053), [10](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100056), [14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4172) и [15 пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4431) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100058) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

Если для генерирующих объектов, мощность которых поставляется на оптовый рынок в вынужденном режиме, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов определяются цены (тарифы) на мощность, поставляемую на оптовый рынок в вынужденном режиме (за исключением цен (тарифов) на мощность в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и введенных в эксплуатацию в 2007 - 2011 годах), и (или) на электрическую энергию, поставляемую в таких условиях, регулируемые цены (тарифы) на мощность и на электрическую энергию в отношении таких генерирующих объектов устанавливаются на уровне этих цен (тарифов) в определяемом федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядке при условии выполнения в отношении генерирующего объекта всех требований [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, предъявляемых к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме. Положения настоящего абзаца не применяются при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2017 - 2020 годы в отношении генерирующих объектов, предусмотренных [перечнем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=279442&dst=100006), утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. N 2789-р.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100114) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

В отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию после 2007 года, для которых не установлены подлежащие индексации регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность, регулируемая цена (тариф) на мощность, оплачиваемая по регулируемым договорам, устанавливается на уровне цены (тарифа) на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности на соответствующий год с учетом ежегодной индексации цены, указанной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры на условиях и в порядке, установленных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности. В отношении указанных генерирующих объектов регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, если цена (тариф) устанавливается впервые, рассчитывается в соответствии с определяемым федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядком, на основании которого рассчитывается цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в условиях поставки мощности в вынужденном режиме, а в последующем - с применением формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=369699&dst=100018) Правительства РФ от 01.12.2020 N 1977)

В отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4431) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", регулируемая цена (тариф) на мощность, поставляемую по регулируемым договорам, устанавливается на соответствующий период регулирования не ниже рассчитанного на основании информации, полученной от совета рынка, значения прогнозной цены на мощность, поставляемую по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4431) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100316) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100059) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424.

В отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, определение регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, осуществляется в соответствии с [пунктом 42](#P1206) настоящего документа. Определение регулируемой цены (тарифа) на мощность в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в соответствии с [пунктом 42](#P1206) настоящего документа в отношении указанных генерирующих объектов не осуществляется.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100483) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Устанавливаемые цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) должны включать компенсацию затрат поставщиков - участников оптового рынка электрической энергии и мощности на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, с учетом выбранного поставщиком - участником оптового рынка электрической энергии и мощности порядка расчетов за технологическое присоединение, предусмотренного [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям), в том числе на выплату процентов, связанных с рассрочкой внесения платы за технологическое присоединение в случае предоставления сетевой организацией указанной рассрочки. Начисление доходности на инвестированный капитал на указанные затраты не осуществляется.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208079&dst=100020) Правительства РФ от 30.11.2016 N 1265; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100368) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100060) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424.

При установлении цен на мощность на 2020 год и последующие периоды регулирования для мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, поставляющих мощность в вынужденном режиме, учитываются планируемые расходы, связанные с демонтажем, транспортировкой и размещением указанных генерирующих объектов при изменении места их расположения (перемещении), осуществленном после 31 декабря 2017 г. Начиная с 2021 года цены на мощность для указанных генерирующих объектов определяются с учетом отклонения фактических экономически обоснованных расходов от планируемых расходов, связанных с демонтажем, транспортировкой и размещением таких генерирующих объектов при изменении места их расположения (перемещении), учтенных в цене на мощность в предыдущие периоды регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405852&dst=100013) Правительства РФ от 17.02.2018 N 170)

Цена на мощность, поставляемую на оптовый рынок по регулируемым договорам генерирующими объектами, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации, устанавливается федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на уровне составляющей части цены на мощность, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца такого генерирующего объекта, обеспечивающих его эксплуатацию.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100061) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

Для генерирующих объектов, которые на 2019 год были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и которые на 2020 и 2021 годы не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка, в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение об их отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме на период после 2021 года, при условии наличия схемы и программы развития Единой энергетической системы России, утвержденной в установленном порядке, учитывающей продолжение эксплуатации таких генерирующих объектов, цена на мощность, поставляемую с использованием указанных генерирующих объектов, устанавливается с учетом выпадающих доходов, определяемых в соответствии с настоящим пунктом.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100012) Правительства РФ от 01.09.2022 N 1533)

Для генерирующих объектов, которые на 2024 год были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и которые на 2025 год не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка, в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение об их отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме на период после 2025 года, цена на мощность, поставляемую с использованием указанных генерирующих объектов, устанавливается с учетом выпадающих доходов, определяемых в соответствии с настоящим пунктом.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100014) Правительства РФ от 01.09.2022 N 1533)

Указанная цена на мощность устанавливается как сумма цены на мощность, действовавшей в последнем году поставки мощности в вынужденном режиме в отношении соответствующего генерирующего объекта, и величины выпадающих доходов, деленной на объем мощности, равный сумме значений положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды генерирующего объекта, учтенных в прогнозном балансе на последний год поставки мощности в вынужденном режиме с использованием соответствующего генерирующего объекта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100015) Правительства РФ от 01.09.2022 N 1533)

Величина выпадающих доходов определяется как сумма за все месяцы 2020 и 2021 годов для генерирующих объектов, указанных в [абзаце восемнадцатом](#P1260) настоящего пункта, или за все месяцы 2025 года для генерирующих объектов, указанных в [абзаце девятнадцатом](#P1262) настоящего пункта, в течение которых генерирующие объекты не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, произведений неотрицательной разницы объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, учтенных в прогнозном балансе на последний год поставки мощности в вынужденном режиме с использованием соответствующего генерирующего объекта, и цены на мощность, действовавшей в последнем году поставки мощности в вынужденном режиме в отношении генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, до года, когда указанные генерирующие объекты не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, за вычетом доходов, полученных от продажи мощности в указанный период по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи мощности в объемах, учтенных в прогнозном балансе, по результатам конкурентного отбора мощности и по регулируемым договорам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100016) Правительства РФ от 01.09.2022 N 1533)

Учет указанных выпадающих доходов в целях сглаживания изменения тарифов осуществляется в течение периода, предусмотренного [абзацем одиннадцатым пункта 7](#P396) настоящего документа. При этом в период учета указанных выпадающих доходов при установлении цены на мощность не применяется предусмотренное [абзацем четвертым](#P1232) настоящего пункта условие об ограничении цены на мощность уровнем цены, по которой осуществлялась продажа мощности соответствующего генерирующего объекта в предшествующем году при ее поставке по результатам конкурентного отбора мощности или в вынужденном режиме. После окончания указанного периода для генерирующих объектов, указанных в [абзацах восемнадцатом](#P1260) и [девятнадцатом](#P1262) настоящего пункта, цена на мощность не может превышать значение цены на мощность, действовавшей в последнем году поставки мощности в вынужденном режиме в отношении генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, до года, когда указанные генерирующие объекты не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100017) Правительства РФ от 01.09.2022 N 1533)

Участник оптового рынка, владеющий на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, указанными в [абзаце восемнадцатом](#P1260) настоящего пункта, представляет обосновывающие материалы по величине выпадающих доходов в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов, а также заявление о продолжении эксплуатации указанных генерирующих объектов в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в которых указываются наименования этих генерирующих объектов и период с 2020 года по 2021 год включительно, в течение которого эти объекты не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и в отношении них не осуществлялась оплата мощности по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности. Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, представляет заключение о продолжении эксплуатации указанного генерирующего объекта в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в течение 30 календарных дней со дня подачи указанного заявления.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100018) Правительства РФ от 01.09.2022 N 1533)

Участник оптового рынка, владеющий на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, указанными в [абзаце девятнадцатом](#P1262) настоящего пункта, представляет обосновывающие материалы по величине выпадающих доходов в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов, в которых указываются наименования этих генерирующих объектов и период, в течение которого эти объекты не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и в отношении них осуществлялась оплата мощности по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности и по регулируемым договорам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100019) Правительства РФ от 01.09.2022 N 1533)

Цена на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций, заключенным в отношении новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 г., устанавливается федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов с учетом необходимости соблюдения следующих требований:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100018) Правительства РФ от 24.07.2024 N 1000)

применяемая в расчете величина капитальных затрат не должна превышать предельное значение капитальных затрат. Предельное значение капитальных затрат определяется исходя из базового предельного значения капитальных затрат, равного 184,1 тыс. рублей за 1 кВт установленной мощности (в ценах 2021 года), с учетом его индексации в порядке, установленном методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с [абзацем первым](#P1226) настоящего пункта, исходя из фактических значений индекса потребительских цен, определяемых и публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, и с учетом графика распределения капитальных затрат с применением коэффициента блочности (1,2 для первого и третьего энергоблоков и 0,8 для второго и четвертого энергоблоков в составе атомной электростанции), учитывающего непропорциональность распределения капитальных затрат между энергоблоками, и опубликованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для прочих объектов, определяемых с применением федеральных единичных расценок на III квартал 2020 г., учитывающих зависимость стоимости строительно-монтажных работ от региона строительства нового объекта атомной электростанции;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100020) Правительства РФ от 24.07.2024 N 1000)

применяемая в расчете величина прочих эксплуатационных затрат не должна превышать предельное значение прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта. Предельное значение прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта определяется как произведение базового предельного значения прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта, равного 138,5 тыс. рублей за 1 МВт установленной мощности в месяц (в ценах 2021 года), с учетом его индексации в порядке, установленном методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с [абзацем первым](#P1226) настоящего пункта, исходя из фактических значений индекса потребительских цен, определяемых и публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, и прогнозных значений индекса потребительских цен в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100021) Правительства РФ от 24.07.2024 N 1000)

применяемая в расчете величина расходов (в том числе расходов на содержание) структурных подразделений и отдельных должностей эксплуатирующей организации, за исключением филиалов и представительств эксплуатирующей организации (далее - центральный аппарат эксплуатирующей организации), не должна превышать предельное значение расходов центрального аппарата эксплуатирующей организации. Предельное значение расходов центрального аппарата эксплуатирующей организации определяется исходя из базового предельного значения расходов центрального аппарата эксплуатирующей организации, равного 27,5 тыс. рублей за 1 МВт установленной мощности в месяц (в ценах 2021 года), с учетом его индексации в порядке, установленном методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с [абзацем первым](#P1226) настоящего пункта, исходя из фактических значений индекса потребительских цен, определяемых и публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, и прогнозных значений индекса потребительских цен в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100022) Правительства РФ от 24.07.2024 N 1000)

значение базовой нормы доходности инвестированного капитала, необходимого для финансирования строительства новых объектов атомных электростанций, принимается равным 10,5 процента.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100023) Правительства РФ от 24.07.2024 N 1000)

(п. 45 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100225) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

45(1). С 2025 года размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета (далее - денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат), и соответствующая ему составляющая цены на мощность определяются Федеральной антимонопольной службой в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485448&dst=100012), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации, суммированием размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и размера денежных средств, необходимого для компенсации затрат, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466202&dst=100015) Правительства РФ от 28.12.2023 N 2350)

Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций, определяется как величина денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций в периоде регулирования, увеличенная на величину неполученных или уменьшенная на величину излишне полученных денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации атомных станций (с учетом процентов на привлечение в предыдущем году кредитных средств на покрытие дефицита средств, необходимых для безопасной эксплуатации), за полный истекший финансовый год.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466202&dst=100017) Правительства РФ от 28.12.2023 N 2350)

Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций в периоде регулирования, соответствует положительной разнице между величиной необходимой валовой выручки, обеспечивающей безопасную эксплуатацию атомных станций, и величиной плановой совокупной выручки от продажи электрической энергии и мощности, поставляемых на оптовый рынок, при этом указанная совокупная выручка уменьшается на сумму причитающихся к возврату в периоде регулирования заемных средств, привлеченных только на инвестиционную деятельность, и соответствующих им процентов за пользование заемными средствами.

В случае если размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций, является отрицательной величиной, то размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, соответствует размеру денежных средств, необходимых для компенсации затрат, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466202&dst=100018) Правительства РФ от 28.12.2023 N 2350)

По решению Правительства Российской Федерации при определении размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций в период регулирования, плановая совокупная выручка от продажи электрической энергии и мощности дополнительно уменьшается на сумму причитающихся к возврату в период регулирования заемных средств, привлеченных в целях замещения бюджетного финансирования строительства атомных станций в соответствии с основным [мероприятием 1.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488341&dst=1588) "Завершение строительства энергоблоков высокой степени готовности и строительство новых энергоблоков" подпрограммы 1 "Расширение мощностей электрогенерации атомных электростанций" государственной программы Российской Федерации "Развитие атомного энергопромышленного комплекса", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2014 г. N 506-12 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Развитие атомного энергопромышленного комплекса", и соответствующих процентов за пользование заемными средствами.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286173&dst=100005) Правительства РФ от 25.12.2017 N 1629)

При определении плановой совокупной выручки от продажи электрической энергии и мощности, поставляемых на оптовый рынок, размер выручки от реализации электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед определяется исходя из данных совета рынка о нерегулируемых прогнозных свободных ценах на электрическую энергию (мощность) на плановый период регулирования.

Сумма причитающихся к возврату в плановом периоде регулирования заемных средств, ранее привлеченных только на инвестиционную деятельность, и процентов за пользование такими заемными средствами определяется на основании перечня объектов капитального строительства инвестиционной программы организации, эксплуатирующей атомные станции, финансируемых в очередном финансовом году в целях реализации программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период, утвержденного в соответствии с [абзацем четвертым пункта 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185766&dst=9) Правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. N 68 "Об утверждении Правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития".

Сумма причитающихся к уплате в периоде регулирования процентов за пользование заемными средствами, привлеченными только на инвестиционную деятельность, определяется в соответствии с условиями договоров о привлечении заемных средств. При этом размер процентной ставки по заемным средствам на инвестиционную деятельность, привлеченным до 1 января 2015 г., принимается на уровне фактической ставки, но не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 2 процентных пункта, а начиная с 1 января 2015 г. - на уровне фактической ставки, но не выше ключевой процентной ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 2 процентных пункта.

Величина излишне полученных (неполученных) денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации атомных станций за полный истекший финансовый год, определяется как разница между плановой совокупной выручкой, принятой Федеральной антимонопольной службой при установлении размера денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации атомных станций за полный истекший финансовый год, и фактически полученной совокупной выручкой от продажи электрической энергии и мощности, поставляемых на оптовый рынок за полный истекший финансовый год.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

При этом для целей настоящего пункта фактически полученная совокупная выручка от продажи электрической энергии и мощности, поставленных на оптовый рынок за полный истекший финансовый год, определяется с учетом ее увеличения на объем средств, недополученных поставщиком в связи с невыполнением (частичным невыполнением) условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с [пунктом 52](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100297) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172. Информация о фактически полученной совокупной выручке от продажи электрической энергии и мощности, поставленных на оптовый рынок за полный истекший финансовый год, а также об объеме средств, недополученных поставщиком в связи с невыполнением (частичным невыполнением) условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, направляется советом рынка в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов и организацию, эксплуатирующую атомные станции, в срок до 1 августа текущего года.

(п. 45(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175667&dst=100019) Правительства РФ от 19.02.2015 N 139)

46. Утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100485) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

47. Федеральная антимонопольная служба устанавливает надбавку, прибавляемую к равновесной цене оптового рынка для определения цены электрической энергии, произведенной на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 20.10.2015 [N 1116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100031))

47(1). Надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, на период ее применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" устанавливается для каждой ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности в отношении каждого месяца в виде формулы:

 (руб./МВт в месяц),

где:

 - приходящаяся на ценовую зону оптового рынка z часть утвержденного Правительством Российской Федерации в отношении месяца m размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, руб.;

 - сезонный коэффициент, рассчитанный для ценовой зоны оптового рынка z и месяца m в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

 - сумма объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок субъектом оптового рынка, предусмотренным [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=221402) Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, с использованием генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности в ценовой зоне оптового рынка z в месяце m, за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), МВт.

Размер  определяется коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

 (руб.),

где:

 - размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, утвержденный Правительством Российской Федерации, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, в отношении месяца m, руб.;

 - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка z (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), определенных в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам, МВт. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100486) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

(п. 47(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100146) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

47(2). Надбавка к цене на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности в первой ценовой зоне оптового рынка субъектом оптового рынка, предусмотренным [пунктом 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100006) распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, определяется в соответствии с [абзацами двадцать первым](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=310) - [двадцать третьим пункта 116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=312) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(п. 47(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100021) Правительства РФ от 09.03.2019 N 256)

47(3). Надбавка к цене на мощность, поставляемую субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), указанным в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. N 2699-р, применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г., определяется в соответствии с [разделом XVII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4048) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(п. 47(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100023) Правительства РФ от 09.03.2019 N 256)

47(4). Надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяется в соответствии с [пунктом 116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100576) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(п. 47(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100113) Правительства РФ от 24.11.2021 N 2025; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100487) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Особенности торговли электрической энергией и мощностью

на территориях неценовых зон оптового рынка электрической

энергии и мощности

48. Торговля электрической энергией и мощностью на территориях неценовых зон оптового рынка осуществляется по ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность), определенным исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков. При определении регулируемых цен (тарифов) для поставщиков на территориях неценовых зон может применяться любой из методов регулирования, предусмотренных [пунктом 12](#P449) настоящего документа, за исключением случаев определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность по методике согласно [приложению N 5(1)](#P2448) в случаях, предусмотренных [абзацем вторым пункта 49](#P1350) настоящего документа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100025), от 24.11.2021 [N 2025](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100115), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100489))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Абз. 2 п. 48 применяется к субъектам, функционирующим на территориях Дальнего Востока, с 01.01.2021 ([Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356367&dst=100069) Правительства РФ от 29.06.2019 N 837 (в ред. от 30.06.2020)). |  |

Для поставщиков электрической энергии (мощности) - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, определение регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) может осуществляться с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с [приложением N 7](#P2878) к настоящему документу и методическими [указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426440&dst=100014) по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356367&dst=100021) Правительства РФ от 29.06.2019 N 837; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100009) Правительства РФ от 14.03.2020 N 281)

Исполнительные органы в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации, территории которых относятся к неценовым зонам оптового рынка, до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, помимо обоснованных предложений об установлении предельных уровней регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), представляют в Федеральную антимонопольную службу предложения о размере регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Федеральная антимонопольная служба для субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка, устанавливает предельные уровни регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, а также регулируемые цены (тарифы) в отношении поставщиков - субъектов оптового рынка и индикативные цены на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка исходя из величин регулируемых цен (тарифов), предложенных исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100492))

Федеральная антимонопольная служба устанавливает [индикативные цены](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494492&dst=100009) на электрическую энергию для субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка, с учетом обеспечения равенства средневзвешенных индикативных цен на электрическую энергию, рассчитанных для территории Калининградской области, и средневзвешенных тарифов на электрическую энергию, рассчитанных исходя из установленных для поставщиков, генерирующее оборудование которых расположено на указанной территории (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии из ценовой зоны и иных территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии из (в) энергосистем иностранных государств).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100493) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Федеральная антимонопольная служба устанавливает индикативные цены на мощность для субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка, с учетом обеспечения равенства средневзвешенных индикативных цен, рассчитанных для территории Калининградской области, не выше частного от деления стоимости мощности, поставляемой участникам оптового рынка - покупателям поставщиками, генерирующее оборудование которых расположено на указанной территории (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии и мощности из ценовой зоны и иных территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии в (из) энергосистемы иностранных государств), на суммарный объем оплачиваемой покупателями мощности по указанной территории, учтенный в прогнозном балансе (с учетом объема перетоков электрической энергии и мощности из ценовой зоны и иных территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии в (из) энергосистемы иностранных государств). При этом темп роста частного от деления суммы стоимости мощности, поставляемой поставщиками, генерирующее оборудование которых расположено на указанной территории (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии и мощности из ценовой зоны и иных территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии в (из) энергосистемы иностранных государств), и произведения индикативной цены на электрическую энергию и суммарного объема электрической энергии, учтенного в прогнозном балансе (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии из ценовой зоны и иных территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии в (из) энергосистемы иностранных государств), на суммарный объем электрической энергии, поставляемой участникам оптового рынка - покупателям, учтенный в прогнозном балансе (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии из ценовой зоны и иных территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии в (из) энергосистемы иностранных государств), рассчитанного на расчетный период регулирования, к такому частному, рассчитанному на предшествующий период регулирования, не может превышать темп роста цен на оптовом рынке, установленный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год, одобренным Правительством Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100027), от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100095), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100495))

Объемы долгосрочных двусторонних договоров, заключаемых в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, не учитываются при установлении индикативных цен. В отношении производителей электрической энергии и мощности, заключивших долгосрочные двусторонние договоры, Федеральной антимонопольной службой устанавливаются тарифы на поставку электрической энергии и тарифы на поставку мощности, которые применяются при определении стоимости электрической энергии и мощности, поставляемых по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях неценовых зон оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

49. Для поставщиков оптового рынка, функционирующих на территориях неценовых зон, Федеральная антимонопольная служба устанавливает регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для каждой из электростанций, с использованием которых указанный поставщик участвует в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, за исключением генерирующих объектов, указанных в [абзаце втором](#P1350) настоящего пункта, регулируемые цены (тарифы) в отношении которых определяются в соответствии с методикой согласно [приложению N 5(1)](#P2448) к настоящему документу. По решению Федеральной антимонопольной службы могут быть установлены различные регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для тепловых электростанций при работе в теплофикационном и конденсационном режиме.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100029))

В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, в течение 180 месяцев со дня, предусмотренного в отношении соответствующего генерирующего объекта перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115) Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность определяются по методике согласно [приложению N 5(1)](#P2448), предусматривающей компенсацию в течение 180 месяцев после начала поставки мощности таких генерирующих объектов затрат на их строительство и эксплуатацию в полном объеме при условии исполнения поставщиком обязательств по поставке мощности, соблюдения установленных сроков начала поставки мощности и выполнения требований, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100032) Правительства РФ от 20.10.2015 N 1116)

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100501) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Абзац утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100115) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446.

Абзацы пятый - шестой утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100501) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Устанавливаемые цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) на территориях неценовых зон должны включать компенсацию затрат поставщиков - участников оптового рынка электрической энергии и мощности на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, с учетом выбранного поставщиком - участником оптового рынка электрической энергии и мощности порядка расчетов за технологическое присоединение, предусмотренного [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, в том числе на выплату процентов, связанных с рассрочкой внесения платы за технологическое присоединение в случае предоставления сетевой организацией указанной рассрочки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208079&dst=100022) Правительства РФ от 30.11.2016 N 1265; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100369) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178)

50. Утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100501) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

51. В целях расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию на розничном рынке на территориях неценовых зон Федеральная антимонопольная служба определяет в каждом периоде регулирования индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка, функционирующих на указанных территориях, исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленных для поставщиков, функционирующих на соответствующих территориях, и объемов производства (потребления) электрической энергии (мощности), включенных в прогнозный баланс.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Абзацы второй - третий утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100501) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

52. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100093) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496.

53 - 54. Утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100501) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Особенности торговли электрической энергией

и мощностью на отдельных территориях, ранее относившихся

к неценовым зонам

(введено [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100502) Правительства РФ

от 23.12.2024 N 1868)

54(1). До 30 июня 2025 г. включительно в случае отсутствия установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую на основании регулируемых договоров поставщиками - субъектами оптового рынка с использованием электростанций, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, регулируемыми ценами (тарифами) на электрическую энергию, поставляемую на основании регулируемых договоров, в отношении генерирующих объектов указанных электростанций являются цены (тарифы) на электрическую энергию, установленные на первое полугодие 2025 г. (в случае их отсутствия - установленные на второе полугодие 2024 г.) в отношении соответствующих генерирующих объектов поставщиков, поставлявших электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах.

До 30 июня 2025 г. включительно в случае отсутствия установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов регулируемых цен (тарифов) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров поставщиками - субъектами оптового рынка с использованием электростанций, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, регулируемыми ценами (тарифами) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров, в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций являются цены на мощность, определенные по результатам конкурентного отбора мощности на этот год для соответствующей ценовой зоны, к которой относится отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам, проиндексированные в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", в отношении генерирующих объектов гидроэлектростанций являются цены (тарифы) на мощность, установленные на первое полугодие 2025 г. (в случае их отсутствия - установленные на второе полугодие 2024 г.) в отношении соответствующих генерирующих объектов поставщиков, поставлявших электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах.

Для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, если иное не предусмотрено настоящим пунктом, регулируемые цены (тарифы) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров с использованием указанных тепловых электростанций, на 2025 год устанавливаются на уровне цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности на этот год для соответствующей ценовой зоны, к которой относится отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам, проиндексированной в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности". Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую на основании регулируемых договоров, в отношении тепловых электростанций указанных поставщиков на 2025 год рассчитываются в соответствии с определяемым федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядком, на основании которого рассчитывается цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в условиях поставки мощности в вынужденном режиме. В последующие годы регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность, поставляемые на основании регулируемых договоров, в отношении тепловых электростанций указанных поставщиков определяются с применением метода индексации цен (тарифов) в соответствии с формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность. При установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам прибыль (убыток, недополученный доход) от реализации электрической энергии, полученная в предыдущем периоде регулирования, не учитывается.

Для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, если иное не предусмотрено настоящим пунктом, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на основании регулируемых договоров с использованием указанных гидроэлектростанций, устанавливаются равными регулируемым ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) в отношении гидроэлектростанций, которые были определены с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с [пунктом 39(1)](#P1115) настоящего документа и методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. При установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам прибыль (убыток, недополученный доход) от реализации электрической энергии, полученная в предыдущем периоде регулирования, не учитывается.

До утверждения методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, для целей расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на основании регулируемых договоров, применяются методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую на основании регулируемых договоров, определяются в порядке, предусмотренном настоящим пунктом в отношении поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями и (или) гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

В отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации, регулируемые цены (тарифы) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров, устанавливаются равными определенным для данных генерирующих объектов ценам (тарифам) для поставки мощности в вынужденном режиме.

С 1 января 2026 г. регулируемые цены (тарифы) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров, определяются на первое полугодие очередного периода регулирования не выше уровня цены, по которой осуществлялась продажа мощности такого объекта на основании регулируемых договоров во втором полугодии предшествующего периода регулирования.

54(2). Для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, регулируемыми ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность), поставляемую с использованием указанных гидроэлектростанций на основании договоров, указанных в [подпункте 16 пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=5735) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", являются регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на основании регулируемых договоров с использованием генерирующих объектов указанных гидроэлектростанций.

54(3). В 2025 году в случае отсутствия установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, индикативными ценами на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей являются соответственно индикативные цены на электрическую энергию и индикативные цены на мощность, установленные на 2025 год (в случае их отсутствия - установленные на второе полугодие 2024 г.) для соответствующих территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Особенности расчета цен (тарифов) на электрическую

энергию (мощность), продаваемую (приобретаемую)

на оптовом рынке в целях технологического обеспечения

совместной работы Единой энергетической системы России

и электроэнергетических систем иностранных государств

на территориях неценовых зон оптового рынка

электрической энергии (мощности)

Утратило силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100514) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Особенности ценообразования в отношении электрической

энергии (мощности) на территориях отдельных частей ценовых

зон оптового рынка, для которых Правительством Российской

Федерации установлены особенности функционирования

оптового и розничных рынков

57. Федеральная антимонопольная служба в соответствии с утверждаемыми ею методическими указаниями определяет индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, исходя из равенства суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии и равенства суммарной стоимости прогнозных объемов мощности поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых в целях поставки покупателям электрической энергии (мощности), функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков. Указанные индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, до 1 июля 2012 г. соответствуют индикативным ценам на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а начиная с 1 июля индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для всех потребителей, кроме населения и приравненных к нему категорий потребителей, индексируются на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в установленном порядке в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Государственное регулирование цен (тарифов) в условиях

ограничения или отсутствия конкуренции

58. Расчет регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую поставщиками оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемые при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), в том числе в отношении электрической энергии, вырабатываемой при помощи генерирующего оборудования, не учтенного в прогнозном балансе на 2007 год (далее - регулируемые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию), осуществляется Федеральной антимонопольной службой в отношении каждой электрической станции или группы точек поставки поставщика оптового рынка, за исключением эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, для которой расчет регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию осуществляется на едином уровне для всех атомных электрических станций.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Для гидроаккумулирующих электрических станций и тепловых электрических станций, за исключением мобильных газотурбинных электрических станций, расчет регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию осуществляется для каждого месяца расчетного периода регулирования, а для атомных, гидравлических и мобильных газотурбинных электрических станций - в целом на расчетный период регулирования.

Федеральная антимонопольная служба определяет порядок расчета регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую поставщиками оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), а также ежегодно утверждает регулируемые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемые при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

При установлении на 2014 и 2015 годы цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции, индекс цен применению не подлежит.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=163879&dst=100038) Правительства РФ от 02.06.2014 N 505)

V. ФОРМИРОВАНИЕ СВОДНОГО ПРОГНОЗНОГО БАЛАНСА

59. При формировании сводного прогнозного баланса Федеральная антимонопольная служба определяет для организаций, являющихся субъектами оптового рынка и осуществляющих поставку (покупку) электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам, прогнозные объемы поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок с выделением объемов поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам в отношении каждой из зарегистрированных за этими организациями групп точек поставки, а также объемов передачи электрической энергии (мощности) между государствами - участниками единого экономического пространства.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100515))

В случае если участник оптового рынка осуществляет свою деятельность в субъекте Российской Федерации, части территории которого отнесены к различным ценовым, неценовым зонам или технологически изолированным энергетическим системам, при формировании прогнозного баланса в отношении указанного участника оптового рынка выделяются объемы производства (потребления, в том числе потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей) электрической энергии (мощности) по каждой такой территории отдельно.

59(1). Если на основании предусмотренного [абзацем первым пункта 10(1)](#P434) настоящего документа согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в очередном периоде регулирования должно обеспечиваться равенство регулируемых цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии показатели прогнозного баланса определяются путем суммирования показателей прогнозного баланса по соответствующим субъектам Российской Федерации.

(п. 59(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100039) Правительства РФ от 29.11.2023 N 2026)

60. Прогнозные объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей определяются таким образом, чтобы отношение ежемесячного прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за данный месяц значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, не было ниже 500 и не превышало 625. Указанная величина рассчитывается в определяемом Федеральной антимонопольной службой [порядке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493845&dst=100141).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.05.2015 [N 458](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100055), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274))

Прогнозные объемы поставки электрической энергии и (или) мощности в ценовых зонах оптового рынка по регулируемым договорам для производителя из числа определенных Федеральной антимонопольной службой в прогнозном балансе в соответствии с критериями, установленными правилами оптового рынка и порядком формирования сводного прогнозного баланса, не могут превышать 35 процентов суммарного прогнозного объема поставки электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок, определяемого для соответствующего производителя при формировании прогнозного баланса. Указанные в настоящем пункте прогнозные объемы поставки мощности по регулируемым договорам определяются таким образом, чтобы отношение их суммы за год по соответствующей ценовой зоне оптового рынка к суммарному за год по соответствующей ценовой зоне оптового рынка прогнозному объему покупки мощности по регулируемым договорам соответствовало отношению суммарного за год объема поставки мощности на оптовом рынке по соответствующей ценовой зоне оптового рынка к суммарному за год по соответствующей ценовой зоне оптового рынка прогнозному объему покупки мощности на оптовом рынке, определенному при формировании сводного прогнозного баланса. Положения предложения второго настоящего абзаца не применяются в отношении генерирующих объектов, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.05.2015 [N 458](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100057), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 01.12.2020 [N 1977](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=369699&dst=100019), от 06.03.2024 [N 270](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471775&dst=100013), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100519))

При формировании прогнозных балансов на 2025 - 2028 годы:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100522) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

определение прогнозных объемов поставки электрической энергии и (или) мощности во второй ценовой зоне оптового рынка по регулируемым договорам для производителей, функционирующих на территориях второй ценовой зоны оптового рынка, не относящихся к отдельным территориям, ранее относившимся к неценовым зонам, осуществляется без учета объемов поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100524) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

суммарные прогнозные объемы покупки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей, для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, на соответствующий период регулирования должны соответствовать суммарным прогнозным объемам поставки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, определенным в прогнозном балансе на соответствующий период в отношении производителей электрической энергии (мощности), функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100525) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

При формировании прогнозного баланса Федеральная антимонопольная служба определяет для организаций, являющихся субъектами оптового рынка и не осуществляющих поставку (покупку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), прогнозные объемы поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в отношении зарегистрированных за ними групп точек поставки. При этом решения в отношении потребителей, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых не относится население и приравненные к нему категории потребителей, могут приниматься по соответствующим группам точек поставки суммарно по субъекту Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

При формировании прогнозных объемов покупки электрической энергии на оптовом рынке Федеральная антимонопольная служба учитывает данные о фактическом потреблении электрической энергии субъектами оптового рынка в предшествующие периоды и изменения прогноза спроса по территориям субъектов Российской Федерации в периоде регулирования относительно предшествующих периодов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100214) Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

Федеральная антимонопольная служба в прогнозном балансе определяет прогнозные величины заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям, отнесенным к объектам электросетевого хозяйства единой национальной (общероссийской) электрической сети, по информации, представленной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и сформированной с учетом предложений потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям, отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети. При этом решение в отношении потребителей, не являющихся территориальными сетевыми организациями, могут приниматься суммарно по субъекту Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100047) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Абзацы четвертый - пятый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101936) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

Балансовые решения на очередной год принимаются до 15 октября текущего периода регулирования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100042) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

Сводный прогнозный баланс ежегодно формируется на расчетный период регулирования и плановый период регулирования сроком до 4 лет.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100020) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1584)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100048) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074.

При формировании данных о потерях электрической энергии в электрических сетях системообразующих территориальных сетевых организаций учитываются также потери в объектах электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми перешли или переходят к таким организациям на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями [пунктов 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1210) и [7 статьи 46.4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1232) Федерального закона "Об электроэнергетике".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100719) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

При формировании прогнозного баланса для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования, определяемая с учетом данных, предоставленных исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, исходя из динамики фактических потерь электрической энергии и величин, учтенных в сводных прогнозных балансах производства и поставок электрической энергии (мощности) предшествующих периодов регулирования, а также исходя из темпов их снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности соответствующей территориальной сетевой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100035) Правительства РФ от 13.11.2013 N 1019; в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.10.2016 [N 1074](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100049), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Начиная с 2028 года величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям отражается в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования по каждой сетевой организации в соответствующем субъекте Российской Федерации в разбивке по каждому гарантирующему поставщику, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, а также по производителю электрической энергии (мощности) на розничных рынках, с которыми у сетевой организации заключены договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100044) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, предусмотренных [перечнем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038) генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, объемы установленной мощности в сводном прогнозном балансе соответствуют фактическим значениям установленной мощности введенных в эксплуатацию объектов, если указанные значения лежат в диапазоне значений установленной мощности, предусмотренном в отношении соответствующего генерирующего объекта в указанном [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038). Если фактическое значение установленной мощности введенного в эксплуатацию генерирующего объекта составляет менее нижней границы или более верхней границы указанного диапазона, то объем установленной мощности в сводном прогнозном балансе для такого генерирующего объекта равен соответственно минимальному или максимальному из значений, предусмотренных в отношении соответствующего генерирующего объекта в указанном [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100034) Правительства РФ от 20.10.2015 N 1116)

При формировании прогнозного баланса Федеральной антимонопольной службой на очередной период регулирования, начиная с периода регулирования, следующего за периодом, в котором в соответствующем субъекте Российской Федерации впервые заключен двусторонний договор купли-продажи электрической энергии, произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., объемы поставляемой и потребляемой электрической энергии (мощности) по таким договорам отражаются отдельно в соответствии с объемами поставляемой и потребляемой электрической энергии (мощности), определенными в этих договорах.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100018) Правительства РФ от 31.12.2019 N 1947; в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100208), от 30.08.2024 [N 1191](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100020))

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100526) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Федеральная антимонопольная служба принимает решение об изменении балансовых решений, в том числе в текущем расчетном периоде регулирования, в части изменения количества групп точек поставки, зарегистрированных за участником оптового рынка электрической энергии и мощности, перераспределения объемов электрической энергии (мощности) между группами точек поставки без изменения суммарных утвержденных объемов поставки (покупки) электрической энергии (мощности).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100022) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1584)

61. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100046) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133.

VI. ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ

62. На основании одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год Федеральная антимонопольная служба устанавливает:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), начиная с периода регулирования, следующего за периодом, в котором в соответствующем субъекте Российской Федерации социальная норма потребления электрической энергии (мощности) применена впервые;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100015) Правительства РФ от 25.02.2014 N 136)

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100031), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100022))

Срок действия утвержденных цен (тарифов) не может составлять менее 12 месяцев (финансовый год), если иное не установлено решением Правительства Российской Федерации.

Указанные предельные уровни регулируемых цен (тарифов) могут устанавливаться как в среднем по субъектам Российской Федерации, так и отдельно для энергоснабжающих организаций (гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций), поставляющих электрическую энергию (мощность) на территорию соответствующего субъекта Российской Федерации по регулируемым ценам (тарифам).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101031) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

63. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в пределах установленных Федеральной антимонопольной службой предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления и сверх этой нормы, - в случае, если в соответствующем субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101033) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков. При этом размер таких надбавок определяется в соответствии с [пунктами 65](#P1498) - [65(3)](#P1562) настоящего документа;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=216759&dst=101940), от 21.07.2017 [N 863](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100024))

цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100024), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100128))

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, включая:

единые (котловые) тарифы;

тарифы для расчетов с территориальными сетевыми организациями;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100267) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

тарифы для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100269) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя. Указанные цены (тарифы) устанавливаются в отношении сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, согласно [приложению N 3](#P2254);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=160075&dst=100018) Правительства РФ от 07.03.2014 N 179)

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100271) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

64. При установлении тарифов, указанных в [пунктах 62](#P1458) и [63](#P1468) настоящего документа, регулирующие органы обязаны учитывать:

макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

изменения видов и объемов топлива, используемого для производства электрической энергии, а также цен на него;

изменение объема поставляемой гарантирующим поставщиком потребителям электрической энергии (мощности), в том числе за счет получения потребителем электрической энергии (мощности) права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, заключения такими потребителями договоров на розничном рынке с производителями электрической энергии (мощности) или энергосбытовыми организациями и перехода потребителей электрической энергии (мощности) на собственные источники электроснабжения;

имевшее место в предыдущие периоды регулирования экономически не обоснованное сдерживание роста регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию отдельными исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

отклонения фактических объемов поставки электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей от прогнозных объемов, учтенных при установлении цен (тарифов);

изменение структуры потребления по группам потребителей и уровням напряжения относительно принятых при установлении соответствующих цен (тарифов).

При определении цен (тарифов) или предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, учитываются средства, необходимые для возврата инвестиций в строительство указанных объектов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100025), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100128))

65. Величина сбытовой надбавки гарантирующего поставщика устанавливается в рублях за киловатт-час электрической энергии (мощности) в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373383&dst=100011) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100014) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве гарантирующего поставщика по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

эталонная выручка гарантирующего поставщика;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100015) Правительства РФ от 29.06.2018 N 749)

неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, включающие амортизацию основных средств, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, расходы на выполнение предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=358) Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям, включая расходы на обслуживание привлекаемых на такие цели заемных средств в размере, не превышающем величину, рассчитанную исходя из установленной Центральным банком Российской Федерации [ключевой ставки](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100163), увеличенной на 4 процентных пункта, которые в части мероприятий по организации коммерческого учета не должны превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100100), от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100091), от 29.12.2020 [N 2339](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479614&dst=100047), от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100107), от 17.04.2024 [N 488](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100034))

выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика, на период с момента присвоения статуса гарантирующего поставщика до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика;

процедурой принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных [пунктом 15](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100137) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

При установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций учитываются величина перекрестного субсидирования, определенная в соответствии с [пунктом 65(1)](#P1520) настоящего документа, а также отклонение фактической величины перекрестного субсидирования от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций.

Абзацы двенадцатый - шестнадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100023) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, не могут превышать сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 10 МВт, более чем в 3 раза.

При установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для населения и приравненных к нему категорий потребителей перекрестное субсидирование при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для прочих потребителей не допускается.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100023) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

Эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется методом сравнения аналогов, предусматривающим в том числе нормирование затрат по статьям расходов, в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов с учетом положений [пункта 65(2)](#P1532) настоящего документа.

В случае смены в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии гарантирующего поставщика в течение периода регулирования до начала следующего периода регулирования применяются сбытовые надбавки, установленные для организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика, а в следующем периоде регулирования при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика подлежат учету указанные в заявке на участие в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующего поставщика, величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, величина расходов на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии, за исключением случаев, когда решение о снижении указанных величин принято гарантирующим поставщиком.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100018) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

(п. 65 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100025) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

65(1). Сбытовые надбавки рассчитываются в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373383&dst=100011) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, и дифференцируются по следующим группам потребителей:

население и приравненные к нему категории потребителей;

сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

прочие потребители дифференцированно по подгруппам, предусмотренным методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя для целей отнесения его к подгруппам потребителей при применении гарантирующими поставщиками дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок определяется в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании потребителю, а в случае если потребителю принадлежат на праве собственности или на ином законном основании несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Величина перекрестного субсидирования, учитываемая при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций, определяется вычитанием стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемой как произведение цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденной регулирующим органом, и объема электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определенного на основании прогнозного баланса, из суммы (в случае если разность является положительной):

стоимости электрической энергии с учетом стоимости мощности, определяемой исходя из включенных в прогнозный баланс совокупных объемов поставки электрической энергии и объемов поставки мощности для целей снабжения населения и приравненных к нему категорий потребителей, индикативных цен на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей в субъекте Российской Федерации;

стоимости услуг по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемой как произведение объема поставки электрической энергии (мощности) указанным потребителям и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с учетом дифференциации, предусмотренной [пунктом 71](#P1616) настоящего документа;

стоимости иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, определяемой в отношении включенных в прогнозный баланс совокупных объемов поставки электрической энергии и объемов поставки мощности для целей снабжения населения и приравненных к нему категорий потребителей;

стоимости услуг гарантирующего поставщика, определяемой исходя из сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объема электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, учтенного в прогнозном балансе.

Особенности определения сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков для расчетов с территориальными сетевыми организациями, в том числе с учетом выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, устанавливаются [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373383&dst=100011) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(п. 65(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100047) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

65(2). Эталонная выручка гарантирующего поставщика рассчитывается исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

эталонов затрат гарантирующего поставщика, установленных в зависимости от масштаба, территориальных и иных параметров деятельности гарантирующих поставщиков в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

количества точек поставки на розничном рынке по группам (подгруппам) потребителей и сетевым организациям с учетом данных, предоставленных гарантирующим поставщиком и сетевыми организациями, определяемого в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов;

прогноза объемов потребления электрической энергии (мощности) по группам (подгруппам) потребителей и прогноза объемов потерь сетевых организаций, сформированных на основании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности);

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (сетевым организациям), которые определяются в порядке, установленном [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373383&dst=100011) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов;

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100209) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416.

Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов устанавливаются значения эталонов затрат гарантирующего поставщика отдельно для следующих групп (подгрупп) потребителей:

население, проживающее в городских населенных пунктах;

население, проживающее в сельских населенных пунктах;

исполнители коммунальных услуг;

иные потребители, приравненные к населению;

прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт;

прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;

сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии.

Значения эталонов затрат гарантирующего поставщика для каждой из групп (подгрупп) потребителей устанавливаются в методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов в виде следующих компонентов:

переменные - в процентах от валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе потребителей, величина которых зависит от стоимости поставляемой электрической энергии (мощности), отражающие следующие статьи расходов: расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности), включающие в том числе просроченную задолженность предыдущих лет, учитываемые исходя из процентной ставки, не превышающей средневзвешенной ключевой ставки, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений [ключевой ставки](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100163) на базовый период регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта (при этом в качестве достаточного размера оборотного капитала используется величина не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии каждой группы потребителей за базовый период регулирования), с учетом требований [абзаца двадцать первого пункта 65](#P1517) настоящего документа расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1,5 процента от валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям, при этом в соответствии с [абзацем двадцать первым пункта 65](#P1517) настоящего документа или по заявлению гарантирующего поставщика расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2018 [N 749](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404427&dst=100017), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100021))

постоянные - в рублях на одну точку поставки на розничном рынке, отражающие следующие статьи расходов: расходы на оплату труда, на содержание помещений, на печать и доставку документов, на колл-центры, на организацию сбора и обработки показаний приборов учета (в том числе на эксплуатацию автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета), на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии, на накладные расходы.

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов. К инвестиционным проектам, включаемым в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, предъявляются требования эффективности, предусмотренные [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479613&dst=457) утверждения инвестиционных программ.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100073) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

Значения эталонов затрат гарантирующего поставщика, установленных в методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой, дифференцируются по субъектам Российской Федерации. Указанные значения эталонов затрат гарантирующего поставщика пересматриваются не чаще чем один раз в 3 года на основании анализа изменения величины затрат гарантирующих поставщиков, за исключением случаев изменения ставок налогов, размеров страховых взносов в системе обязательного социального страхования и иных обязательных отчислений, а также случаев изменения законодательства Российской Федерации.

Эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат гарантирующего поставщика и валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей на соответствующий период регулирования;

произведение количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика, которая устанавливается в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов в размере 1,5 процента от валовой выручки гарантирующего поставщика по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям. В соответствии с [абзацем двадцать первым пункта 65](#P1517) настоящего документа или по заявлению гарантирующего поставщика расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика может быть установлена на более низком уровне.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100024) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275)

Средневзвешенные цены на электрическую энергию (мощность) по группам (подгруппам) потребителей (сетевых организаций) рассчитываются для определения планируемой валовой выручки на расчетный период регулирования исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие месяцы текущего периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию (мощность) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на расчетный период регулирования.

(п. 65(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100058) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

65(3). При установлении сбытовых надбавок в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, метод сравнения аналогов не применяется. Сбытовые надбавки в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаются в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373383&dst=100011) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, без дифференциации по группам потребителей.

(п. 65(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100084) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863)

66. На территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, энергосбытовая организация, энергоснабжающая организация при покупке электроэнергии у гарантирующего поставщика для поставки ее своим потребителям рассматриваются в качестве потребителей.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100075) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

Определение цен (тарифов) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую населению и приравненным

к нему категориям потребителей

67. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются исходя из объемов электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, учтенных в прогнозном балансе, и индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для поставки населению, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности), приведен в [приложении N 1](#P2177).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100553) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

Для энергосбытовых и энергоснабжающих организаций цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) устанавливаются и применяются к объемам потребления электрической энергии (мощности) в пределах и сверх социальной нормы обслуживаемого ими населения и приравненных к нему категорий потребителей.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100017) Правительства РФ от 25.02.2014 N 136)

68. Индикативная цена на электрическую энергию и мощность для населения и приравненным к нему категориям потребителей рассчитывается в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491318&dst=100018), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, и дифференцируется по субъектам Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

69. Государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется отдельно в отношении электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и сверх такой социальной нормы, в случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности). Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) устанавливается уполномоченным органом государственной власти субъекта Российской Федерации в [порядке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100027), установленном Правительством Российской Федерации.

При установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (для применения с 1 сентября 2013 г. в субъектах Российской Федерации, предусмотренных [приложением N 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100181) к Положению об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 г. N 614) в соответствии с указанным порядком прогнозные объемы электрической энергии, поставляемые населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), в целях установления тарифов определяются исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с сохранением суммарных объемов электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий период регулирования по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой (энергоснабжающей) организации. При этом гарантирующие поставщики и энергосбытовые (энергоснабжающие) организации вправе направить исполнительному органу субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения по разделению объема электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей отдельно в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

В последующие периоды регулирования прогнозные объемы электрической энергии (мощности), поставляемые населению и приравненным к нему категориям потребителей отдельно в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), определяются в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий период регулирования Федеральной антимонопольной службой в порядке, утверждаемом Федеральной антимонопольной службой, на основании информации, полученной от исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в том числе о фактических объемах поставки электрической энергии (мощности) в пределах и сверх социальной нормы.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в рамках социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), утвержденных Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) устанавливается в рамках предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), утвержденных Федеральной антимонопольной службой, с учетом экономически обоснованного уровня стоимости услуг по передаче и представляет собой сумму следующих слагаемых:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности, определяемая исходя из включенных в прогнозный баланс совокупных объемов поставки электрической энергии и объемов поставки мощности для целей снабжения населения и приравненных к нему категорий потребителей, индикативных цен на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей в субъекте Российской Федерации;

стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых осуществляется поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

сумма цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для соответствующей категории потребителей, рассчитываемая в соответствии с [пунктом 65(1)](#P1520) настоящего документа и методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100019) Правительства РФ от 25.02.2014 N 136.

(п. 69 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100555) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

70. Регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100021) Правительства РФ от 25.02.2014 N 136)

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100022) Правительства РФ от 25.02.2014 N 136)

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Выбор варианта цены (тарифа) производится потребителем путем направления письменного уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) с даты, указанной в уведомлении, но не ранее даты ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (при выборе одноставочной, дифференцированной по 2 и 3 зонам суток цены (тарифа)).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101964) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

По решениям регулирующих органов субъектов Российской Федерации регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, могут устанавливаться с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, предусмотренной методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Федеральной антимонопольной службой. В случае если в субъекте Российской Федерации расчетные величина и ставка перекрестного субсидирования, учитываемые на очередной период регулирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, и определяемые в соответствии с [пунктом 81(5)](#P1980) настоящего документа, выше нуля, установление регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, без указанной дифференциации с 1 января 2026 г. не допускается.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100024), от 01.11.2024 [N 1469](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489545&dst=100007))

70(1). Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей и их количество определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

При этом максимальное значение для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в размере не более 6000 киловатт-часов в месяц. Максимальное значение для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в размере не более максимального значения для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, умноженного на 0,65.

По решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для населения, проживающего в не газифицированных и оборудованных электроотопительными установками жилых и (или) садовых домах и подтвердившего право собственности или иное предусмотренное законом право на указанные объекты, в отопительный период применяется сезонный коэффициент, не превышающий 1,8:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499158&dst=100014) Правительства РФ от 20.02.2025 N 183)

к максимальному значению для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, указанному в предложении первом [абзаца второго](#P1608) настоящего пункта;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491643&dst=100007) Правительства РФ от 26.11.2024 N 1628)

к максимальному значению для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, указанному в предложении втором [абзаца второго](#P1608) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491643&dst=100008) Правительства РФ от 26.11.2024 N 1628)

(п. 70(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489545&dst=100008) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1469)

71. При утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, что подтверждается техническим паспортом жилого помещения или иными документами, подтверждающими наличие соответствующего оборудования, а также населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению исполнительного органа соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100092), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100063), от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100108), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100779), от 20.02.2025 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499158&dst=100017))

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей, указанных в [пунктах 2](#P2191) - [5](#P2195) перечня, предусмотренного приложением N 1 к настоящему документу, по решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100210))

При утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии к группам (подгруппам) населения и с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) приравненных к населению категорий потребителей указанные в [абзацах первом](#P1616) и [втором](#P1618) настоящего пункта понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) могут устанавливаться различными по диапазонам объемов потребления электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486518&dst=100013) Правительства РФ от 25.09.2024 N 1304)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Стоимость электроэнергии, поставленной населению СНТ и ОНТ, за январь и февраль 2025 года подлежит перерасчету исходя из диапазонов объемов потребления, увеличенных на сезонный коэффициент ([Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499158&dst=100008) Правительства РФ от 20.02.2025 N 183). |  |

Стоимость электрической энергии, поставляемой по договору энергоснабжения с применением регулируемых цен (тарифов), дифференцированных по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, определяется гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) в отношении потребителей, указанных в [пункте 2](#P2191) приложения N 1 к настоящему документу, в следующем порядке:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499158&dst=100018) Правительства РФ от 20.02.2025 N 183)

установленная цена (тариф) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) применяется к объему электрической энергии, не превышающему произведение количества садовых домов и верхнего порогового значения первого диапазона потребления электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499158&dst=100020) Правительства РФ от 20.02.2025 N 183)

установленная цена (тариф) для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) применяется к объему электрической энергии, не превышающему произведение количества садовых домов и верхнего порогового значения второго диапазона потребления электрической энергии, уменьшенного на объем электрической энергии, поставленный по цене (тарифу) первого диапазона объемов потребления электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499158&dst=100021) Правительства РФ от 20.02.2025 N 183)

установленная цена (тариф) для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) применяется к объему электрической энергии, определяемому как разница между фактическим объемом потребления электрической энергии и произведением количества садовых домов и верхнего порогового значения второго диапазона потребления электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499158&dst=100022) Правительства РФ от 20.02.2025 N 183)

(п. 71 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100025) Правительства РФ от 25.02.2014 N 136)

71(1). Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100211) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

Введение и прекращение государственного регулирования

в электроэнергетике в чрезвычайных ситуациях

72. Решение о введении и прекращении государственного регулирования в электроэнергетике в чрезвычайных ситуациях принимается актом Правительства Российской Федерации с указанием срока, на который вводится такое государственное регулирование. Указанный срок может быть продлен по решению Правительства Российской Федерации при условии сохранения обстоятельств, по причине которых вводилось государственное регулирование в электроэнергетике.

При введении такого государственного регулирования определяется ставка, отражающая средневзвешенную стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей организацией, энергосбытовой организацией) на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам).

Прочие составные части конечной цены (сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения) оплачиваются в том же порядке, в котором расчеты за указанные услуги осуществлялись до принятия решения Правительства Российской Федерации о введении государственного регулирования в электроэнергетике в чрезвычайных ситуациях.

Особенности торговли электрической энергией

(мощностью) на розничных рынках (за исключением населения

и приравненных к нему категорий потребителей)

на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101035) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

73. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) устанавливают в виде формул регулируемые цены на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в неценовые зоны, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей (далее - конечные регулируемые цены), в соответствии с формулами расчета конечных регулируемых цен, предусмотренными [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в отношении каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) с указанием в числовом выражении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100064), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

В период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) обеспечивается исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, включением в формулы расчета конечных регулируемых цен в числовом выражении составляющей доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). При доведении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) может быть предусмотрена дифференциация составляющей доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в отношении покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности), относящихся к различным группам (категориям) покупателей (потребителей), по уровням напряжения и (или) согласно иным критериям, определяемым исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с методическими рекомендациями по реализации в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, задачи по доведению на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100158) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Остальные составляющие формул определения конечных регулируемых цен, в том числе удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100055) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

Значения конечных регулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в соответствии с [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100056) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

Абзац утратил силу с 1 июля 2016 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100057) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433.

При расчете ставки тарифа на установленную генерирующую мощность для электростанций, с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в необходимую валовую выручку включаются расходы на содержание максимально доступной генерирующей мощности соответствующей электростанции, учтенной в прогнозном балансе.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101036) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64.

74 - 75. Утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101037) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64.

76. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=370902&dst=100006), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, двухставочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках и приобретаемую гарантирующим поставщиком, включающие в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии и ставку за 1 киловатт величины мощности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101038), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной период регулирования устанавливают на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, в числовом выражении в порядке, предусмотренном методическими указаниями Федеральной антимонопольной службы, средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), приходящуюся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

(п. 76 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100062) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

77. Утратил силу с 1 июля 2016 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100065) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433.

Особенности ценообразования

в технологически изолированных территориальных

электроэнергетических системах и на территориях,

технологически не связанных с Единой энергетической системой

России и технологически изолированными территориальными

электроэнергетическими системами

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.08.2014 [N 792](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191996&dst=100132),

от 30.01.2019 [N 64](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101039))

78. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии (мощности), произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в том числе в соответствии с договорами, предусмотренными [пунктом 2.2 статьи 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=921) Федерального закона "Об электроэнергетике", устанавливаются в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490378&dst=100011) по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2019 [N 1947](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100020), от 30.08.2024 [N 1191](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100021))

Указанные цены (тарифы) устанавливаются:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100027) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306)

с дифференциацией по уровням напряжения, указанным в [пункте 81(1)](#P1922) настоящего документа;

с дифференциацией по группам потребителей с учетом [критериев](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485049&dst=100021) определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100029) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306)

абзацы пятый - шестой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100031) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

По решению регулирующего органа указанные цены (тарифы) могут устанавливаться с дополнительной дифференциацией по объемам потребления и (или) по определяемым уполномоченными исполнительными органами субъектов Российской Федерации группам (подгруппам) потребителей. При этом перекрестное субсидирование между указанными группами (подгруппами) потребителей не допускается.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100032) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100095) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496.

По решению регулирующего органа субъекта Российской Федерации, включенного в [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499340&dst=19) технологически изолированных территориальных энергетических систем, либо часть территории которого технологически не связана с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в отношении территории субъекта Российской Федерации, включенной в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем, либо части территории субъекта Российской Федерации, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, может устанавливаться только как одноставочная цена (тариф). В этом случае цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации, включенной в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем, либо на части территории субъекта Российской Федерации, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, рассчитывается как отношение необходимой валовой выручки, включающей в себя расходы на покупку нормативных потерь и в случае оказания услуг по передаче электрической энергии смежной сетевой организации - расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии смежной организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии, к объему полезного отпуска электрической энергии потребителям.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2014 [N 1542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484954&dst=100014), от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100096))

Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются регулирующим органом одновременно в 3 вариантах:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101041) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

одноставочная цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101043) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

одноставочная, дифференцированная по 2 и 3 зонам суток времени цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101044) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

трехставочная цена (тариф), включающая в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также с прогнозным балансом.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101045) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

Расчет трехставочной и одноставочной цены (тарифа) осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101046) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

Тарифы на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, дифференцированные регулирующим органом по группам потребителей электрической энергии (мощности), должны обеспечивать получение в расчетном периоде регулирования указанными организациями необходимой валовой выручки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101047) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

По решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах тарифы на электрическую энергию (мощность) могут устанавливаться для каждой электростанции, принадлежащей соответствующему участнику розничного рынка, а также отдельно на объемы, вырабатываемые в режиме комбинированной выработки, и объемы, вырабатываемые в режиме конденсационной выработки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101048) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

В технологически изолированных территориальных энергетических системах по решению регулирующего органа трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, может не устанавливаться.

На территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Потребители (покупатели) на розничных рынках электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в случае, если регулирующим органом не установлена трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), выбирают в порядке, предусмотренном [абзацами четырнадцатым](#P1703) и [пятнадцатым](#P1705) настоящего пункта, вариант цены (тарифа) из 2 следующих вариантов:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101049) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

одноставочная цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и 3 зонам суток времени цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт, самостоятельно выбирают для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) на розничном рынке один из указанных вариантов цены (тарифа), уведомив об этом организацию, поставляющую им электрическую энергию (мощность), не позднее одного месяца со дня официального опубликования решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов). Выбор варианта цены (тарифа) производится потребителем путем направления письменного уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации). Применение этого варианта цены осуществляется с даты, указанной в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета. При отсутствии такого уведомления расчет за электрическую энергию (мощность), если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производится по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон или настоящим документом.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101050) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей) вправе выбрать в течение периода регулирования с применением до окончания указанного периода для проведения расчетов трехставочный тариф при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток, при условии уведомления организации, поставляющей ему электрическую энергию, за 10 рабочих дней до начала расчетного периода.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101052) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, из вариантов цен (тарифов) в расчетах за электрическую энергию применяют только трехставочную цену (тариф) вне зависимости от наличия приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток. В случае отсутствия указанных приборов учета величина мощности, подлежащей оплате, определяется в порядке, предусмотренном Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101053) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456120&dst=100085) Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

Абзац утратил силу с 1 сентября 2024 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100273) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195.

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую на генерирующих объектах, не относящихся к квалифицированным генерирующим объектам, в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101054) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

(п. 78 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191996&dst=100134) Правительства РФ от 11.08.2014 N 792)

78(1). Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, указанными в [пункте 33(1)](#P710) настоящего документа, в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки схем и программ развития электроэнергетики до 1 января 2021 г., устанавливают долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100130), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

базовый размер инвестированного капитала;

размер приведенного инвестированного капитала;

базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;

базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100027), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100132))

срок возврата инвестированного капитала.

При этом базовый размер инвестированного капитала, базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, и срок возврата инвестированного капитала определяются по итогам конкурсного отбора проектов генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139) Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики".

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100028), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100132))

(п. 78(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100095) Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

78(2). Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490378&dst=100011) по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень операционных расходов;

индекс эффективности операционных расходов;

целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

Указанные долгосрочные параметры регулирования пересматриваются в случае изменения установленной мощности объекта по производству электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100034) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306)

При расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности), с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение (потребление) энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды.

Состав операционных и неподконтрольных расходов и порядок определения индекса эффективности операционных расходов устанавливаются методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

[Целевые показатели](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=377395&dst=100059) энергосбережения и энергетической эффективности устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются следующие планируемые значения параметров расчета тарифов:

индекс потребительских цен. В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

индекс изменения количества активов. При определении регулирующими органами индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию объектах электроэнергетики.

Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на поставляемую электрическую энергию (мощность) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

(п. 78(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101056) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

78(3). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100022) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191.

78(4). Для целей проведения после 31 декабря 2020 г. в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки схем и программ развития электроэнергетики и проведения начиная с 1 января 2023 г. в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведения такого конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, на уровне рассчитанного в соответствии с методическими указаниями, указанными в [пункте 33(1)](#P710) настоящего документа, средневзвешенного значения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе или на территории, не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для которой проводится отбор проектов, на период регулирования, соответствующий календарному году, в котором проводится отбор проектов.

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, исчисляемый начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами:

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведенного в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438139&dst=100009) разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. или по итогам проведенного в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии в период начиная с 1 января 2023 г. и до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. N 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на уровне плановой величины стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала;

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. N 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в виде формулы:



где:

 - плановая величина стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала;

i - календарный год, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемой в целях компенсации потерь в электрических сетях;

j - календарный год из периода от календарного года проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект, до года i-1;

ИПЦj - определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен в декабре года j к декабрю года j-1 (процентов);

Yопв - календарный год проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект.

Указанные в настоящем пункте срок возврата инвестированного капитала, плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, плановая величина стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала принимаются равными соответствующим параметрам, опубликованным в отношении генерирующего объекта, для которого устанавливается указанная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), в соответствии с [пунктами 274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103162) и [276](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103059) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

(п. 78(4) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100043) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

78(5). Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующими поставщиками, функционирующими в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными электроэнергетическими системами, у собственников и иных владельцев объектов микрогенерации дифференцировано по электроэнергетическим системам на уровне минимального значения из установленной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) для соответствующей категории потребителей, уменьшенного на величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, и минимальной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), установленной на период регулирования для производителя электрической энергии (мощности), осуществляющего деятельность по производству электрической энергии (мощности) в соответствующей электроэнергетической системе.

(п. 78(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100023) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

VII. ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ В ОТНОШЕНИИ УСЛУГ, ОКАЗЫВАЕМЫХ

ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

79. В отношении услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Федеральная антимонопольная служба устанавливает:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением электрических сетей, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями;

предельные минимальные и (или) максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100785) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100787), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100404))

цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100788) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100405) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100407) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

размер платы за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в том числе посредством применения стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы;

размер платы за реализацию организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100066) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

Федеральная антимонопольная служба утверждает [методические указания](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474485&dst=100009) по расчету (определению) указанных цен (тарифов) и размеров платы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

80. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети устанавливаются:

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

для других собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

В случаях когда собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ограничены в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" в осуществлении своих прав в части права заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети определяются так, как они определялись бы в соответствии с настоящим документом, если бы такое ограничение не применялось.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100013) Правительства РФ от 03.12.2020 N 2005)

При установлении в соответствии [абзацем четвертым](#P1795) настоящего пункта цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100014) Правительства РФ от 03.12.2020 N 2005)

норма доходности капитала устанавливается равной для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и других собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100016) Правительства РФ от 03.12.2020 N 2005)

расходы на финансирование капитальных вложений за счет расходов из прибыли не учитываются при установлении цен (тарифов) для указанных собственников или иных законных владельцев;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100017) Правительства РФ от 03.12.2020 N 2005)

переоценка основных средств, проведенная в течение календарного года, предшествующего году, в котором в установленном порядке принято решение об отнесении входящих в состав таких средств объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети либо после принятия такого решения, не учитывается при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию в целях установления цен (тарифов) для указанных собственников или иных законных владельцев.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100018) Правительства РФ от 03.12.2020 N 2005)

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети рассчитываются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, и дифференцируются для субъектов Российской Федерации по перечню согласно [приложению N 2](#P2211). При этом дифференцированные тарифы должны быть установлены на едином уровне для всех таких субъектов Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 22.07.2013 [N 614](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100569), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274))

Цены (тарифы) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждаются в виде ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в [пункте 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4236) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.11.2013 [N 1019](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100039), от 11.05.2015 [N 458](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100059), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100073))

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в [пункте 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4236) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (Ti,m), устанавливается по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, в виде формулы:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100060) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100073) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948)

,

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100061) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458)

где:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100062) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458)

 - стоимость электрической энергии, мощности и услуг, оказываемых по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в [пункте 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4236) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100063) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458; в ред. Постановлений Правительства РФ от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100073), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100410))

в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях, указанных в [пункте 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4236) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, в предшествующие два года, и определенных в соответствии с порядком, установленным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором электроэнергетических систем России (далее - системный оператор), стоимости мощности, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке, стоимости услуг, оказываемых по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, определенной для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, рублей;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100064) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458; в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2015 [N 1522](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191826&dst=100029), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100078), от 30.12.2017 [N 1707](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100062), от 09.12.2022 [N 2274](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=452265&dst=100094), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100074), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100411), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100527))

в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100065) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458)

 - объем потерь электрической энергии в электрических сетях, указанных в [пункте 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4236) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях, указанных в [пункте 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4236) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100066) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100075) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948)

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в [пункте 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4236) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100067) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100078) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948)

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в [пункте 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4236) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, и составляющие, используемые при определении указанной ставки, определяются по совокупности субъектов Российской Федерации в случаях, когда группа точек поставки гарантирующего поставщика, границами зоны деятельности которого являются административные границы субъекта Российской Федерации, в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности зарегистрирована на оптовом рынке и расположена на территории такой совокупности субъектов Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100068) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100078) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948)

В перечень, предусмотренный [приложением N 2](#P2211) к настоящему документу, субъект Российской Федерации включается при условии, что территория этого субъекта Российской Федерации отнесена к одной из ценовых зон оптового рынка электрической энергии (мощности), на территории этого субъекта функционирует созданная в процессе реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации территориальная сетевая организация и на территориях всех субъектов Российской Федерации, где эта сетевая организация функционирует, отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ, которые отнесены к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100570) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

В качестве базы для расчета цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети используются объем отпуска электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в [пункте 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4236) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, и величина мощности, определяемая в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101982), от 13.11.2013 [N 1019](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100039), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100079))

Абзацы девятый - одиннадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100069) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458.

В случае отсутствия до 1 октября года, предшествующего году начала долгосрочного периода регулирования, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период регулирования величина потерь электрической энергии определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий расчетный период регулирования и нормативов потерь электрической энергии, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, на предыдущие периоды регулирования. В указанном случае к величине потерь электрической энергии на период регулирования применяется понижающий коэффициент 0,9.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100040) Правительства РФ от 13.11.2013 N 1019)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100069) Правительства РФ от 11.05.2015 N 458.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100076) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542.

81. Предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, устанавливаются Федеральной антимонопольной службой дифференцированно по субъектам Российской Федерации и уровням напряжения в соответствии с [пунктом 81(1)](#P1922) настоящего документа на долгосрочный период или очередной год.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100076), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274))

Указанные предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов, в том числе по отдельным уровням напряжения, могут устанавливаться в виде формулы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100078) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, указанных в [приложении N 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100982) к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, за исключением территорий Республики Бурятия и Республики Карелия, с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2030 г. устанавливаются на уровне не ниже параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100217) Правительства РФ от 30.04.2018 N 534; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100023) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках указанных предельных уровней в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают единые (котловые) тарифы. Единые (котловые) тарифы, действующие на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, могут устанавливаться исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при наличии согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100079), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 04.12.2017 [N 1468](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=284311&dst=100017), от 01.09.2022 [N 1533](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100020), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Размер единых (котловых) тарифов дифференцируется в соответствии с дифференциацией по уровням напряжения, предусмотренной [пунктом 81(1)](#P1922) настоящего документа, в точке технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100080) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

При расчете и установлении единых котловых цен (тарифов) учитывается величина перекрестного субсидирования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100081) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

В случае если Федеральной антимонопольной службой установлены предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов в виде формулы, то единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, устанавливаются также в виде формулы.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100082) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100036) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306.

По решению регулирующего органа субъекта Российской Федерации, часть территории которого присоединена к Единой энергетической системе России, а другая часть включена в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и (или) относится к территориям, не связанным с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии могут устанавливаться отдельно по электроэнергетическим системам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317695&dst=101070) Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

В ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в порядке, определенном [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=107564&dst=100011), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, учитываются расходы на оплату величины потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемой в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100051) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074)

В качестве базы для расчета цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, используются объем отпуска электрической энергии потребителям и величина мощности, определяемая в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом, а также величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемая в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100086) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750; в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.10.2016 [N 1074](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100053), от 30.04.2018 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100219), от 29.07.2023 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100024))

Для территориальных сетевых организаций, при регулировании цен (тарифов) которых используется метод экономически обоснованных расходов (затрат), величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учитываемая в указанных ценах (тарифах), определяется в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100054) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074)

Для территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также для территориальных сетевых организаций, предыдущий период регулирования которых составил менее 12 месяцев, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям должен быть определен исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, с учетом показателей, по которым производится дифференциация нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в соответствии с методикой определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206299&dst=100056) Правительства РФ от 20.10.2016 N 1074)

Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100046) Правительства РФ от 13.11.2013 N 1019)

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую в неценовых зонах оптового рынка, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, и на основании цен на электрическую энергию (мощность), установленных для производителей (поставщиков) электрической энергии - субъектов розничных рынков;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

для субъектов Российской Федерации, расположенных в отдельных [частях ценовых зон](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100982) оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, - на основании [индикативных цен](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463846&dst=100007) на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, а также с учетом доли, указанной в [пункте 8 статьи 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101325) Федерального закона "Об электроэнергетике", по прогнозным рыночным ценам на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемым по субъектам Российской Федерации исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), а также регулируемых цен (тарифов), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325221&dst=100020) Правительства РФ от 15.05.2019 N 598; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100137) Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100104), от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100030), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100137))

с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100412) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации при определении стоимости нормативных потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям учитывают объемы фактической покупки в период с 1 ноября предыдущего года по 31 октября текущего года включительно территориальными сетевыми организациями электрической энергии для целей компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100031), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100327), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100138), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждают цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, для категории потребителей, относящихся к населению, в расчете на 1 киловатт-час без дифференциации по уровням напряжения.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.10.2013 [N 953](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100061), от 25.02.2014 [N 136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100034), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

Тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливается исходя из стоимости услуг по передаче электрической энергии, учитываемой в ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, и объемов планового полезного отпуска электрической энергии указанным категориям потребителей, поставляемых по соответствующим ценам (тарифам).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100571) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

В случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливается раздельно в отношении объемов электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к ним категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и сверх такой социальной нормы, по каждой дифференциации тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, предусмотренной [пунктом 71](#P1616) настоящего документа.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100573) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614, в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=359021&dst=100035) Правительства РФ от 25.02.2014 N 136)

При этом стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии, учитываемая в ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется как разность соответствующей цены (тарифа) и суммы стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности для населения и цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для соответствующей категории потребителей.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100574) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614)

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении иных категорий потребителей устанавливаются одновременно в 2 вариантах:

двухставочная цена (тариф) в виде ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, и ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.10.2013 [N 953](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490982&dst=100062), от 13.11.2013 [N 1019](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100047))

одноставочная цена (тариф) в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206324&dst=100047) Правительства РФ от 13.11.2013 N 1019)

Одноставочная цена (тариф) определяется на основе ставок в соответствии с [абзацем двадцать вторым](#P1879) настоящего пункта и рассчитывается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100087), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274))

Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, потребители (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, входящим в единую (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе к объектам, переданным в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, или гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций, энергоснабжающих организаций), действующих в интересах указанных потребителей), самостоятельно выбирают вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления в сетевую организацию (гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах указанных потребителей) в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов). Указанные лица вправе (в том числе в течение периода регулирования по согласованию с сетевой организацией, с которой заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии) в предусмотренных настоящим документом случаях выбрать двухставочную цену (тариф), если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета. Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов. При этом вариант цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии для моносетевой организации, применяемый при расчете стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении потребителя или потребителей, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, которым преимущественно оказывает услуги по передаче электрической энергии моносетевая организация (далее - монопотребитель), должен соответствовать выбранному монопотребителем варианту единого (котлового) тарифа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100088), от 07.07.2015 [N 680](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100020), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100080), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761))

В случае если потребителем услуг по передаче электрической энергии является сетевая организация, она вправе выбрать двухставочную цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в отношении своих объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых сетевая организации оказывает услуги по передаче электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100081) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100090) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации) обязаны в течение 5 дней со дня получения соответствующего уведомления потребителя направить информацию о выбранном варианте тарифа в сетевую организацию, с которой заключен договор на оказание услуг по передаче электрической энергии в интересах данного потребителя.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101985) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации) в расчетах за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями, начиная с 1 января 2013 г. применяют только цены (тарифы), выбранные обслуживаемыми ими потребителями в соответствии с настоящим пунктом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101985) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, с потребителями электрической энергии (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, потребителями, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе к объектам, переданным в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, или гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями, энергоснабжающими организациями), действующими в интересах указанных потребителей, производятся по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100092) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100094) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750.

Потребители электрической энергии, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, оплачивают услуги по передаче электрической энергии с учетом следующих особенностей:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101989) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

расходы на содержание электрических сетей оплачиваются в полном объеме;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101991) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101992) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

при расчете и применении тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается наиболее высокий уровень напряжения, на котором энергетические установки производителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101993) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Абзацы тридцатый - тридцать первый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100094) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750.

Сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности и ином законном основании территориальным сетевым организациям, направляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения об установлении цен (тарифов) на передачу электрической энергии, содержащие обоснование объемов и распределения инвестиционных затрат по источникам финансирования - доходам от оказания услуг по передаче электрической энергии и доходам от оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования. Под дополнительными доходами в настоящем пункте понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101994) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением сетей, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, направляют в Федеральную антимонопольную службу предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, содержащие обоснование объемов и распределения инвестиционных затрат по источникам финансирования, которыми являются доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии и доходы от оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Распределение затрат сетевой организации между расходами, учитываемыми при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и расходами, учитываемыми при установлении платы за технологическое присоединение, производится согласно учетной политике сетевой организации.

При этом затраты сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в том числе на уплату налогов, учитываются отдельно от затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, с монопотребителями моносетевых организаций производятся по единым (котловым) тарифам и ценам (тарифам) на услуги по передаче электрической энергии для моносетевых организаций.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100021) Правительства РФ от 07.07.2015 N 680)

81(1). Единые (котловые) тарифы дифференцируются по следующим уровням напряжения:

высокое первое напряжение (ВН1) - объекты электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований [пунктов 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101252) и [8 статьи 8](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101253) Федерального закона "Об электроэнергетике", за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территориях Амурской области и Еврейской автономной области;

высокое напряжение (ВН) - объекты электросетевого хозяйства (110 кВ и выше), за исключением случаев, которые относятся к ВН1;

среднее первое напряжение (СН1) - объекты электросетевого хозяйства (27,5 - 60 кВ);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100037) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306)

среднее второе напряжение (СН2) - объекты электросетевого хозяйства (20 - 1 кВ);

низкое напряжение (НН) - объекты электросетевого хозяйства (ниже 1 кВ).

Уровень напряжения (ВН1) применяется в субъектах Российской Федерации согласно [приложению N 4](#P2304).

(п. 81(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100095) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

81(2). Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями на уровне напряжения ВН1, определяются только в виде двухставочного варианта тарифа в виде:

1) ставки на содержание электрических сетей, рассчитываемой по формуле:

;

где:

i - период регулирования (год);

j - отчетный период (месяц);

 - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, утвержденная Федеральной антимонопольной службой на год (i), рублей/МВт·мес.;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

 - ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации, определенная в соответствии с [пунктом 81(3)](#P1955) настоящего документа, рублей/МВт·ч;

 - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт·ч;

 - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт;

2) ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, рассчитываемой по формуле:

,

где:

i - период регулирования (год);

 - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденная Федеральной антимонопольной службой на год (i), рублей/МВт·ч;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

НТПЭi - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, процентов.

Норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети подлежит опубликованию на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети Интернет.

(п. 81(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100103) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

81(3). Ставка перекрестного субсидирования в 2014 году, учитываемая на уровне напряжения (ВН1), определяется согласно [приложению N 5](#P2377). Ставка перекрестного субсидирования при установлении тарифов на 2015 год и последующие годы, учитываемая на уровне напряжения (ВН1), в соответствующем субъекте Российской Федерации определяется по формуле:

SПСi = SПС x (100% - Ki),

где:

SПС - ставка перекрестного субсидирования в соответствующем субъекте Российской Федерации, указанная в [приложении N 5](#P2377), рублей за тысячу киловатт-часов;

Ki - снижение ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации, процентов, определяемое по формуле:

,

где:

 - минимальное снижение ставки перекрестного субсидирования, определяемое в соответствии с [пунктом 81(4)](#P1970), процентов;

СУБС - размер средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных для снижения ставки перекрестного субсидирования в соответствующем субъекте Российской Федерации на год (i), рублей;

 - плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 на год (i), МВт·ч.

(п. 81(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100120) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

81(4). Минимальное снижение ставки перекрестного субсидирования в Республике Бурятия и Забайкальском крае составляет:

с 1 июля 2015 г. - 4 процента ее размера по состоянию на 1 января 2014 г.;

с 1 июля 2016 г. - 9 процентов ее размера по состоянию на 1 января 2014 г.

Начиная с 1 июля 2017 г. ставка перекрестного субсидирования в Республике Бурятия и Забайкальском крае рассчитывается ежегодно как разность размера ставки перекрестного субсидирования в предыдущем году и величины перекрестного субсидирования, составляющей не менее чем 7 процентов размера ставки перекрестного субсидирования по состоянию на 1 января 2014 г.

Абзацы пятый - седьмой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100213) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416.

При этом более быстрое снижение ставки перекрестного субсидирования, чем указано в настоящем пункте, может осуществляться по соглашению между уполномоченным органом государственной власти субъекта Российской Федерации или высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (председателем высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) и потребителями, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, переданным в аренду территориальной сетевой организации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100021) Правительства РФ от 01.09.2022 N 1533)

Снижение ставки перекрестного субсидирования Ki указывается исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в решении об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями, на уровне напряжения ВН1.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

(п. 81(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100130) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

81(5). Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации (далее - методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии). Величина и ставка перекрестного субсидирования, учитываемые на очередной период регулирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями (далее - величина и ставка перекрестного субсидирования), определяются в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=492653&dst=100010) по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей (далее - методические указания по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.11.2019 [N 1450](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337610&dst=100016), от 23.12.2023 [N 2281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100010))

для субъектов Российской Федерации, регулирующие органы которых приняли решение об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), или цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, как меньшая из следующих величин:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100013) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

предельная величина перекрестного субсидирования, которая определяется исходя из величины, указанной в [приложении N 6](#P2691) к настоящему документу, с учетом ее снижения в соответствии с графиком снижения величины перекрестного субсидирования в случае его утверждения Правительством Российской Федерации по формуле в соответствии с [абзацем девятым](#P1997) настоящего пункта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100015) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

расчетная величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100017) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

для иных субъектов Российской Федерации как меньшая из следующих величин:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100018) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

предельная величина перекрестного субсидирования согласно [приложению N 6](#P2691) к настоящему документу с учетом ее снижения в соответствии с графиком снижения величины перекрестного субсидирования в случае его утверждения Правительством Российской Федерации;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100020) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

расчетная величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100021) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

Предельная величина перекрестного субсидирования, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, для субъектов Российской Федерации, указанных в [абзаце втором](#P1982) настоящего пункта, на период регулирования i () определяется по формуле:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100022) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)



(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100023) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

где:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100024) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

 - предельная величина перекрестного субсидирования по субъектам Российской Федерации согласно [приложению N 6](#P2691) к настоящему документу с учетом ее снижения в соответствии с графиком снижения величины перекрестного субсидирования в случае его утверждения Правительством Российской Федерации;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100025) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

Ij - индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100026) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

,  - объемы электрической энергии (мощности), поставляемые населению и приравненным к нему категориям потребителей, учтенные в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в соответствующем субъекте Российской Федерации соответственно на год j, j-1.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100027) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

Если на основании предусмотренного [абзацем первым пункта 10(1)](#P434) настоящего документа согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в очередном периоде регулирования должно обеспечиваться равенство регулируемых цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то предельная величина перекрестного субсидирования определяется суммированием предельных величин перекрестного субсидирования по соответствующим субъектам Российской Федерации, установленных в [приложении N 6](#P2691) к настоящему документу, а расчетная величина перекрестного субсидирования определяется суммированием расчетных величин перекрестного субсидирования по соответствующим субъектам Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100041) Правительства РФ от 29.11.2023 N 2026)

Расчетная величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии определяется на очередной период регулирования вычитанием из величины суммарных расходов территориальных сетевых организаций (в том числе расходов на компенсацию потерь в электрических сетях), определенных с учетом методов регулирования, указанных в [пункте 12](#P449) настоящего документа, и положений [абзаца четвертого пункта 42](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=1007) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, следующих величин:

стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых территориальными сетевыми организациями потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение планового объема услуг по передаче электрической энергии и мощности по уровням напряжения для таких потребителей и двухставочных экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, рассчитываемых в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей;

стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказываемых территориальными сетевыми организациями населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение объема поставки электрической энергии (мощности) указанным потребителям, учитываемого при формировании прогнозного баланса, и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемого в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491318&dst=100018) по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

При определении расчетной величины перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, присоединенных к Единой энергетической системе России, не учитываются расходы территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100099) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

Величина перекрестного субсидирования распределяется в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), оказываемые территориальными сетевыми организациями, по уровням напряжения исходя из следующих объемов и особенностей:

по уровню напряжения (ВН1) - исходя из ставки перекрестного субсидирования, определенной в соответствии с [пунктом 81(3)](#P1955) настоящего документа, умноженной на плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям на уровне напряжения ВН1;

по уровням напряжения (ВН), (СН1), (СН2), (НН) - в размере, определенном как разница между величиной перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии, и объемом перекрестного субсидирования по уровню напряжения (ВН1), определенным в соответствии с [абзацем двадцатым](#P2016) настоящего пункта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.11.2019 [N 1450](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337610&dst=100018), от 23.12.2023 [N 2281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100028))

Ставка перекрестного субсидирования, определяемая в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, ежегодно устанавливается с дифференциацией по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН) в 2 вариантах и учитывается:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337610&dst=100019) Правительства РФ от 13.11.2019 N 1450)

для потребителей, осуществляющих расчеты за услуги по передаче электрической энергии по 2-ставочной цене (тарифу), - в ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337610&dst=100021) Правительства РФ от 13.11.2019 N 1450)

для потребителей, осуществляющих расчеты за услуги по передаче электрической энергии по 1-ставочной цене (тарифу), - в составе 1-ставочной цены (тарифа) в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337610&dst=100022) Правительства РФ от 13.11.2019 N 1450)

Двойной учет величины перекрестного субсидирования в ставках тарифов на услуги по передаче электрической энергии не допускается.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337610&dst=100023) Правительства РФ от 13.11.2019 N 1450)

При установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2028 год и последующие периоды регулирования не допускается учет ставки перекрестного субсидирования в размере, отличном от размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, за исключением случаев, предусмотренных [абзацем двадцать шестым](#P2029) настоящего пункта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100048) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

При наличии утвержденного высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (председателем высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) по согласованию с Федеральной антимонопольной службой, Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации графика доведения ставки перекрестного субсидирования, дифференцированной по уровням напряжения (BH, CH1, CH2, HH), до размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, допускается при установлении на периоды регулирования с 1 января 2028 г. по 31 декабря 2030 г. единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям учет ставки перекрестного субсидирования в размере, отличном от размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100050) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

В случае утверждения исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, в составе которых учитывается ставка перекрестного субсидирования в размере, отличном от размера ставки, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, и при которых величина перекрестного субсидирования превышает величину перекрестного субсидирования, рассчитанную в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, без согласования с Федеральной антимонопольной службой, Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации такое превышение компенсируется за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337610&dst=100026) Правительства РФ от 13.11.2019 N 1450; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

(п. 81(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100139) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

81(6). При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы (независимо от их предназначения) в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, имеющих одну или несколько общих с объектом по производству электрической энергии (мощности) систем собственных нужд, оперативного тока, релейной защиты и автоматики, снабжения сжатым воздухом коммутационных аппаратов, связи для осуществления оперативных переговоров, сбора и передачи телеметрической информации в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления, а также объектов электросетевого хозяйства, которые учтены в составе объекта по производству электрической энергии (мощности) при обращении электрической энергии и мощности на оптовом рынке, в том числе иное оборудование, предназначенное для осуществления передачи электрической энергии и обеспечения электрических связей между указанными в настоящем абзаце объектами.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100050) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

Для проверки информации, представленной территориальными сетевыми организациями, регулирующие органы вправе обратиться с письменным запросом к системному оператору и в совет рынка для получения заключения о таких объектах электросетевого хозяйства. Системный оператор и совет рынка обязаны в течение 30 календарных дней со дня получения такого запроса письменно ответить на него с представлением запрашиваемого заключения.

(п. 81(6) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=205553&dst=100010) Правительства РФ от 30.09.2016 N 989)

81(7). При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы (независимо от их предназначения) на объекты электросетевого хозяйства напряжением ниже 1 кВ, расположенные внутри зданий и строений или их обособленных частей, с использованием которых осуществляется снабжение электрической энергией только энергопринимающих устройств, расположенных внутри указанных зданий и строений или их обособленных частей, за исключением распределительных устройств встроенных и пристроенных трансформаторных подстанций, а также питающих линий электропередачи от иных трансформаторных подстанций до вводных устройств (вводно-распределительных устройств, главных распределительных щитов).

(п. 81(7) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206069&dst=100011) Правительства РФ от 17.10.2016 N 1056)

81(8). В случае заключения соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) внесения изменений в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливает цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с порядком индексации этих цен (тарифов), предусмотренным соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

При установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, учитываются условия заключенных соглашений об условиях осуществления регулируемой деятельности.

(п. 81(8) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100214) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

81(9). Тариф для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями должен обеспечивать возмещение системообразующей территориальной сетевой организации, оказывающей услуги, разности между:

выручкой, получение которой такой организацией обеспечено договорами с потребителями услуг по передаче электрической энергии (лицами, действующими в их интересах), с учетом расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

суммой необходимой валовой выручки такой организации и необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, заключивших договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с такой организацией, учтенных при установлении единых (котловых) тарифов на соответствующий период их регулирования (если такая сумма больше выручки, указанной в [абзаце втором](#P2044) настоящего пункта).

(п. 81(9) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100274) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

82. При применении метода доходности инвестированного капитала на территории субъекта Российской Федерации цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ежегодно корректируются исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом особенностей регулирования тарифов, предусмотренных [пунктом 37](#P995) настоящего документа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, могут рассчитываться на основе долгосрочных параметров регулирования. Предельные уровни указанных тарифов устанавливаются на долгосрочный период регулирования, не менее чем на 5 лет, отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100217) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

83. Расчет цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и расчет предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики осуществляются в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100790) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

При расчете цен (тарифов) и предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов), указанных в [абзаце первом](#P2051) настоящего пункта, определение предельного объема средств, предназначенных для страхования риска ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления за причинение ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) в соответствии с [пунктом 3 статьи 18](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=100667) Федерального закона "Об электроэнергетике" и включаемых в состав платы за услуги системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации. Указанные средства имеют строго целевое назначение и могут расходоваться только на уплату страховых взносов страховщику в связи с осуществлением страхования риска ответственности за причинение ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) и риска ответственности за нарушение договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и соглашений о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100792) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

При установлении цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики учитываются затраты на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100795) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

При установлении предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики Федеральной антимонопольной службой определяются предельные объемы средств, предназначенных для оплаты соответствующих услуг по обеспечению системной надежности, в отношении каждого вида услуг по обеспечению системной надежности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100797) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

При расчете указанных в [абзаце первом](#P2051) настоящего пункта предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) учитываются расходы на организацию отбора исполнителей, заключение договоров об оказании соответствующих услуг, осуществление контроля фактического предоставления указанных услуг, координацию действий исполнителей по оказанию услуг и оплату услуг по обеспечению системной надежности в порядке, определенном методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100798) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556.

Цены на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики рассчитываются субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в порядке, предусмотренном методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100799) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Указанные в [абзаце первом](#P2051) настоящего пункта цены (тарифы) и предельные (максимальный и (или) минимальный) уровни доводятся субъектом оперативно-диспетчерского управления до сведения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии путем их опубликования на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления в сети Интернет не позднее 5 дней до начала периода применения тарифа с одновременным уведомлением Федеральной антимонопольной службы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

На период регулирования до 31 декабря 2023 г. включительно указанные в [абзаце первом](#P2051) настоящего пункта цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики устанавливаются дифференцированно для Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100801) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

При установлении на 2023 год цен (тарифов) на оказываемые системным оператором услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков учитываются расходы системного оператора, связанные с организацией выполнения им функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, включая расходы на:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=452265&dst=100095) Правительства РФ от 09.12.2022 N 2274)

обеспечение диспетчерских центров системного оператора помещениями, их технологическое и инженерное оснащение, трудоустройство и подготовку персонала, оснащение диспетчерских центров информационно-технологической инфраструктурой, включая совокупность оборудования, программно-технических средств и каналов связи, необходимых для организации выполнения функций по оперативно-диспетчерскому управлению в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=452265&dst=100097) Правительства РФ от 09.12.2022 N 2274)

организацию и осуществление технологического и информационного взаимодействия и участие системного оператора в осуществлении оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в установленный Правительством Российской Федерации переходный период в соответствии с [Положением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=452265&dst=100019) об особенностях осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2022 г. N 2274.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=452265&dst=100098) Правительства РФ от 09.12.2022 N 2274)

84. При установлении цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и установлении предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики учитываются расходы субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на выполнение комплекса мероприятий, составляющих в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101742) недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", содержание соответствующих услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

(п. 84 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100803) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

85. Услуги по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, и услуги по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказываются коммерческим оператором оптового рынка. Расчет цен (тарифов) на указанные услуги устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

При расчете цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии (мощности) и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, начиная с 2023 года и до начала действия цен (тарифов) на услуги по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза учитываются расходы коммерческого оператора на разработку, обеспечение функционирования электронной системы торговли, с использованием которой осуществляется оказание услуг по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, а также на внедрение мер защиты в соответствии с законодательством Российской Федерации по обеспечению безопасности объектов критической информационной инфраструктуры в отношении указанной электронной системы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100528) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

[Цены (тарифы)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100006) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, подлежат государственному регулированию и устанавливаются на 2024 и 2025 годы Правительством Российской Федерации, а на 2026 и последующие годы - Федеральной антимонопольной службой в соответствии с утвержденными ею методическими указаниями:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100011) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

за проведение предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100604) недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка), [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка;

за иные услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления.

Стоимость иных услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (SA,m), для исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии за расчетный период (месяц) m определяется по формуле:



где:

A - субъект оптового рынка, являющийся исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в расчетном периоде (месяце) m;

TDR,i - цена (тариф) на иные услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на i-й календарный год, включающий расчетный период (месяц) m;

 - отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, указанного в отношении агрегированного объекта управления изменением режима потребления электрической энергии AR, отобранного по результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении расчетного периода (месяца) m (), к максимальному количеству часов снижения (4 часа);

 - почасовой объем снижения потребления электрической энергии, указанный в отношении агрегированного объекта управления изменением режима потребления электрической энергии AR, отобранного по результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предусмотренного [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", в отношении расчетного периода (месяца) m;

AR - агрегированный объект управления изменением режима потребления электрической энергии, зарегистрированный за субъектом оптового рынка A, отобранный по результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении расчетного периода (месяца) m.

(п. 85 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100414) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

86. Цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности устанавливаются Федеральной антимонопольной службой в отношении каждого объекта электроэнергетики, с использованием которого оказывается соответствующая услуга по обеспечению системной надежности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100805) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Расчет регулируемых цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

При расчете регулируемых цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности в необходимую валовую выручку включаются экономически обоснованные расходы субъекта электроэнергетики, связанные с оказанием услуг по обеспечению системной надежности, с учетом установленных системным оператором технических параметров и характеристик объектов электроэнергетики, с использованием которых осуществляется (планируется осуществлять) оказание соответствующих услуг, а также условий технологического режима и параметров их работы, определенные в том числе на основании типовых затрат по отдельным статьям, определяемых Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Затраты субъекта электроэнергетики, связанные с оказанием услуг по обеспечению системной надежности, учтенные Федеральной антимонопольной службой при установлении для указанного субъекта цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность либо иную продукцию (услуги), цены (тарифы) на которые регулируются государством, не подлежат учету при расчете цены (тарифа) на услуги по обеспечению системной надежности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Плата за технологическое присоединение

к электрическим сетям

87. В размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации, возникающих при оказании услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям, в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477069&dst=100143) Правительства РФ от 06.05.2024 N 594)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100034) Правительства РФ от 09.03.2019 N 256.

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории субъекта Российской Федерации одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных [пунктом 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2621) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100372) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178)

Абзац утратил силу с 1 июля 2024 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477069&dst=100145) Правительства РФ от 06.05.2024 N 594.

Размер платы за технологическое присоединение, в том числе величина стандартизированных тарифных ставок, и состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, определяются в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495525&dst=100017) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274), от 17.04.2024 [N 488](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100036))

[Плата](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493409&dst=100005) за технологическое присоединение к электрическим сетям, отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети, устанавливается Федеральной антимонопольной службой.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100274) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Размер стандартизированных тарифных ставок определяется в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям исходя из расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения, включая расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики заявителя, с учетом положений [абзацев третьего](#P2109) и [четвертого](#P2111) настоящего пункта. Дифференциация стандартизированных тарифных ставок определяется в соответствии с предусмотренным методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям перечнем стандартизированных тарифных ставок с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, а также максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2014 [N 1116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420970&dst=100020), от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100103), от 21.12.2020 [N 2188](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371803&dst=100016), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100376))

При определении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) () учитываются (без учета налога на добавленную стоимость):

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100037) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

стоимость прибора учета электрической энергии, включая дистанционный модуль отображения информации (пульт дистанционного управления) при его наличии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100039) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

стоимость такого иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), как измерительные трансформаторы (за исключением измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка которых осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках), коммутационное оборудование (автоматические выключатели, разъединители, рубильники) и оборудование защиты прибора учета электрической энергии от токов короткого замыкания, в том числе предохранители и плавкие вставки, защиты от перенапряжений, материалы и оборудование для монтажа прибора учета электрической энергии (измерительного комплекса) в месте его установки (шкафы (щиты) учета, трубостойки, испытательные клеммные коробки, устройства заземления), материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100040) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

стоимость монтажных работ по установке прибора учета электрической энергии и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе для демонтажа существующего оборудования;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100041) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

затраты на пусконаладочные работы, командировочные расходы рабочих, затраты на перевозку рабочих, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты на выполнение работ в условиях, усложняющих производство таких работ, затраты на составление паспорта-протокола измерительного комплекса для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100042) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

При определении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) () не учитываются расходы, не предусмотренные [абзацами девятым](#P2120) - [двенадцатым](#P2126) настоящего пункта, в том числе:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100043) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

стоимость оборудования, предназначенного для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающего информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, в том числе оборудования связи, маршрутизатора, коммутатора, модема, антенны, блока питания, источника бесперебойного питания;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100044) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

расходы на предпроектные обследования и проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100045) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

расходы на арматуру и самонесущий изолированный провод и устройство его крепления;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100046) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

расходы на приобретение нематериальных активов (в том числе программного обеспечения), которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474723&dst=100047) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488)

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г. (а в случаях, предусмотренных [абзацами одиннадцатым](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2631) - [девятнадцатым пункта 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=2639) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, - в размере 1000 рублей за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100378) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178)

Абзац утратил силу с 1 июля 2022 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100380) Правительства РФ от 30.06.2022 N 1178.

Расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в [подпунктах "г"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=1821) и ["д" пункта 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=1040) и [подпунктах "а"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=33) и ["д" пункта 18](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=720) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с [абзацем седьмым](#P2138) настоящего пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2014 [N 1116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420970&dst=100023), от 07.05.2017 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420971&dst=100222), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100381))

К выпадающим доходам сетевой организации относятся также не включаемые в состав платы за технологическое присоединение расходы на исполнение договоров об осуществлении технологического присоединения, заключенных с учетом положений [пункта 17(3)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=3654) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100278) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495169&dst=100010) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 сентября, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495525&dst=100017) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495169&dst=100010) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. На основе представленных сведений исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают не позднее 1 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.12.2016 [N 1476](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=209640&dst=100012), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100036), от 07.03.2020 [N 246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494266&dst=100104), от 30.06.2022 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477158&dst=100384), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100761), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100051))

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктами 32](#P615) или [38](#P1022) настоящего документа, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420970&dst=100024) Правительства РФ от 29.10.2014 N 1116)

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в фактическом объеме, но не выше [ключевой ставки](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100163) Центрального банка Российской Федерации, действовавшей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 2 процентных пункта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371803&dst=100018) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2188)

В случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=209640&dst=100014) Правительства РФ от 24.12.2016 N 1476)

Регулирующий орган в своем решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии отражает учтенные расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение.

Абзацы семнадцатый - восемнадцатый утратили силу с 1 июля 2024 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477069&dst=100145) Правительства РФ от 06.05.2024 N 594.

(п. 87 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100077) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542)

VIII. Плата за реализацию сетевой организацией

мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта

по производству электрической энергии (мощности)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100068) Правительства РФ от 23.12.2021

N 2424)

88. В состав платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), определяемой в соответствии с порядком определения размера платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), включаются подтвержденные проектной документацией расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, которые предусмотрены решением федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе, принятым в соответствии с [пунктом 76](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100341) или [78](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100355) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

89. Плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) определяется не более предельной стоимости реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, определенной в соответствии с [пунктом 66](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100286) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации и указанной в решении федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе, принятом в соответствии с [пунктом 76](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100341) или [78](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100355) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

Приложение N 1

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

ПЕРЕЧЕНЬ

КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, КОТОРЫЕ ПРИРАВНЕНЫ К НАСЕЛЕНИЮ

И КОТОРЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ (МОЩНОСТЬ) ПОСТАВЛЯЕТСЯ

ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ТАРИФАМ) (В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕМОВ

ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ

НА КОММУНАЛЬНО-БЫТОВЫЕ НУЖДЫ И НЕ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ

ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОММЕРЧЕСКОЙ

(ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ) ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100575) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614;  в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.12.2018 [N 1622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100177),  от 21.12.2020 [N 2184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100093), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100218)) |  |

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования.

2. Садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

(п. 2 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=397757&dst=100177) Правительства РФ от 21.12.2018 N 1622)

3. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

4. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.

5. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

6. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100218) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416)

7. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418144&dst=100093) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184)

Приложение [N 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100586)

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

ПЕРЕЧЕНЬ

СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НА ТЕРРИТОРИИ

КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ДИФФЕРЕНЦИРОВАННЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ

ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЕДИНОЙ (НАЦИОНАЛЬНОЙ)

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ

1. Республика Дагестан

2. Республика Ингушетия

3. Кабардино-Балкарская Республика

4. Карачаево-Черкесская Республика

5. Республика Северная Осетия - Алания

6. Чеченская Республика

7. Ставропольский край

Приложение N 2(1)

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

ТЕМПЫ

ПРИРОСТА УДЕЛЬНОЙ НА 1 КВТ·Ч ВЕЛИЧИНЫ СТОИМОСТИ

УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОКАЗЫВАЕМЫХ

ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАСЕЛЕНИЯ И ПРИРАВНЕННЫХ

К НЕМУ КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА ТЕРРИТОРИЯХ ОТДЕЛЬНЫХ

ЧАСТЕЙ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ

УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО

И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, УКАЗАННЫХ В ПРИЛОЖЕНИИ N 3

К ПРАВИЛАМ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

И МОЩНОСТИ, УТВЕРЖДЕННЫМ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ

ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ОТ 27 ДЕКАБРЯ 2010 Г. N 1172 [<\*>](#P2232)

Утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100025) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231.

Приложение N 3

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

КРИТЕРИИ

ОТНЕСЕНИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ К СЕТЕВЫМ

ОРГАНИЗАЦИЯМ, ОБСЛУЖИВАЮЩИМ ПРЕИМУЩЕСТВЕННО

ОДНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введены [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=160075&dst=100020) Правительства РФ от 07.03.2014 N 179;  в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2015 [N 680](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100023),  от 26.12.2017 [N 1645](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286436&dst=100005), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100280)) |  |

В настоящем документе под единым технологическим процессом понимается совокупность взаимосвязанных технологических операций, обеспечивающих непрерывный производственный процесс основной производственной деятельности соответствующей организации и направленных на производство товаров, выполнение работ, оказание услуг.

К моносетевым организациям относятся территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии преимущественно монопотребителю (за исключением управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива, осуществляющих деятельность в целях оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению) и (или) гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах таких потребителей, при условии соответствия одному из следующих критериев:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100024) Правительства РФ от 07.07.2015 N 680)

доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период и (или) на основании представленных сетевой организацией документов о величинах максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, технологически присоединенных в установленном порядке к сетям такой сетевой организации) составляет не менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2015 [N 680](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100025), от 26.12.2017 [N 1645](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286436&dst=100006))

суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период) составляет не менее 80 процентов суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации за указанный период;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286436&dst=100007) Правительства РФ от 26.12.2017 N 1645)

для такой сетевой организации устанавливалась цена (тариф) моносетевой организации, применявшаяся для расчетов за услуги по передаче электрической энергии в 2024 году.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100280) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Приложение N 3(1)

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

КРИТЕРИИ

ОТНЕСЕНИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ К КРУПНЕЙШЕЙ

ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ

ГРАНИЦАХ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введены [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100046) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582) |  |

К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация, не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации:

трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;

линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет с соблюдением требований [абзаца первого](#P2289) настоящего документа каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в [абзаце четвертом](#P2292) настоящего документа, [критериям](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100017) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных в [абзацах втором](#P2290) и [третьем](#P2291) настоящего документа, невозможно, при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере).

Приложение N 4

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

ПЕРЕЧЕНЬ

СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НА ТЕРРИТОРИИ КОТОРЫХ

С 1 ЯНВАРЯ 2014 Г. ПРИМЕНЯЕТСЯ УРОВЕНЬ НАПРЯЖЕНИЯ (ВН1)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100150) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Субъект Российской Федерации | Срок применения |
| 1. | Республика Бурятия | до 1 июля 2029 г. |
| 2. | Республика Карелия | до 1 июля 2017 г. |
| 3. | Республика Марий Эл | до 1 июля 2017 г. |
| 4. | Республика Хакасия | до 1 июля 2017 г. |
| 5. | Забайкальский край | до 1 июля 2029 г. |
| 6. | Белгородская область | до 1 июля 2017 г. |
| 7. | Волгоградская область | до 1 июля 2017 г. |
| 8. | Вологодская область | до 1 июля 2017 г. |
| 9. | Курская область | до 1 июля 2017 г. |
| 10. | Липецкая область | до 1 июля 2017 г. |
| 11. | Нижегородская область | до 1 июля 2017 г. |
| 12. | Ростовская область | до 1 июля 2017 г. |
| 13. | Тамбовская область | до 1 июля 2017 г. |
| 14. | Томская область | до 1 июля 2017 г. |
| 15. | Тюменская область | до 1 июля 2017 г. |
| 16. | Челябинская область | до 1 июля 2017 г. |
| 17. | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | до 1 июля 2017 г. |
| 18. | Ямало-Ненецкий автономный округ | до 1 июля 2017 г. |

Приложение N 5

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

СТАВКА ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ В 2014 ГОДУ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введена [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100210) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Субъект Российской Федерации | Ставка перекрестного субсидирования (рублей за тысячу киловатт-часов) |
| 1. | Республика Бурятия | 550 |
| 2. | Республика Карелия | 302 |
| 3. | Республика Марий Эл | 555 |
| 4. | Республика Хакасия | 129 |
| 5. | Забайкальский край | 420 |
| 6. | Белгородская область | 424 |
| 7. | Волгоградская область | 598 |
| 8. | Вологодская область | 276 |
| 9. | Курская область | 512 |
| 10. | Липецкая область | 658 |
| 11. | Нижегородская область | 434 |
| 12. | Ростовская область | 714 |
| 13. | Тамбовская область | 926 |
| 14. | Томская область | 656 |
| 15. | Тюменская область | 116 |
| 16. | Челябинская область | 440 |
| 17. | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | 116 |
| 18. | Ямало-Ненецкий автономный округ | 116 |

Приложение N 5(1)

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен (тарифов)

в электроэнергетике

МЕТОДИКА

РАСЧЕТА РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ

ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ ДЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОВЫХ

ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ПОСТРОЕННЫХ И ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

НА ТЕРРИТОРИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НЕ ИМЕЮЩЕГО

АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦ С ДРУГИМИ СУБЪЕКТАМИ РОССИЙСКОЙ

ФЕДЕРАЦИИ И НЕ ОТНОСЯЩЕГОСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ

ОСТРОВОВ, - КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2016 Г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введена [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100036) Правительства РФ от 20.10.2015 N 1116;  в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100118),  от 17.08.2020 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100013)) |  |

1. Настоящая методика применяется для расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области (далее - территория Калининградской области) после 1 января 2016 г., предусмотренных [перечнем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038) генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р (далее - перечень генерирующих объектов), и предусматривает компенсацию в течение 180 месяцев после начала поставки мощности таких генерирующих объектов затрат на их строительство и эксплуатацию в полном объеме при условии исполнения поставщиком обязательств по поставке мощности, соблюдения установленных сроков начала поставки мощности и выполнения требований, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

2. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 г., рассчитывается в отношении генерирующего объекта с учетом его отнесения к одному из следующих типов генерирующих объектов:

а) генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;

б) генерирующие объекты на базе парогазовых установок, а также иные типы объектов, за исключением объектов, указанных в [подпунктах "а"](#P2463) и ["в"](#P2465) - ["д"](#P2467) настоящего пункта;

в) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

г) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;

д) генерирующие объекты на базе газотурбинных установок.

3. Регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 г., равна сумме следующих составляющих:

а) произведение установленного в соответствии с настоящей методикой для соответствующего типа генерирующих объектов значения удельного расхода условного топлива и цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива (в отношении природного газа - суммы оптовой цены на газ в регионе нахождения газопотребляющего оборудования, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, которые установлены федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в отношении угля - на основании данных, полученных от совета рынка, с учетом затрат на транспортировку угля). Порядок определения цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива и ее составляющих для целей расчета регулируемой цены на электрическую энергию для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 г., определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности;

(пп. "а" в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100014) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

б) стоимость услуг коммерческого оператора оптового рынка в очередном периоде регулирования на 1 кВт·ч электрической энергии;

в) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100016) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246.

4. Значение удельного расхода условного топлива в целях определения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию принимается равным нормативу удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, установленному для соответствующего генерирующего объекта федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, деленному на коэффициент соответствия современным образцам, равный отношению значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме к величине, равной:

256 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе газопоршневых агрегатов;

240 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе парогазовых установок, а также иных типов генерирующих объектов, не относящихся к генерирующим объектам на базе газопоршневых агрегатов, газотурбинных установок и паросиловых установок;

320 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

353 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;

346 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе газотурбинных установок.

Значение удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, на основании документации, представляемой указанной в [распоряжении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115) Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р организацией (далее - эксплуатирующая генерирующий объект организация).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100018) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

Абзацы восьмой - двенадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100019) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246.

В целях установления значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме эксплуатирующей генерирующий объект организацией в срок не позднее 20 дней после ввода генерирующего объекта в эксплуатацию направляется в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, комплект документов, включающий:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100020) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

техническое описание тепловой схемы, основного и вспомогательного оборудования тепловой электростанции;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100022) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

перечень, технические характеристики и режим работы механизмов, установок и аппаратов собственных нужд тепловой электростанции;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100023) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

отчеты о проведении комплексного опробования;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100024) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

проектные данные генерирующего объекта;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100025) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

документы, подтверждающие ввод генерирующего объекта в эксплуатацию.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100026) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, определяет значение удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме в течение 15 дней со дня поступления (30 дней - в случае если комплект документов в установленный срок не поступил) от эксплуатирующей генерирующий объект организации комплекта документов, предусмотренного [абзацами четырнадцатым](#P2484) - [восемнадцатым](#P2492) настоящего пункта, при условии полноты представленных документов и направляет его коммерческому оператору оптового рынка. Коммерческий оператор оптового рынка применяет указанное значение в расчетах начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором значение было получено.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100027) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

В федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, эксплуатирующей генерирующий объект организацией направляется разработанная по результатам тепловых испытаний в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, нормативно-техническая документация по топливоиспользованию генерирующих объектов, указанных в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038) генерирующих объектов, в следующие сроки:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100028) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

в отношении совокупности генерирующих объектов N 1.1 - 1.4 - не позднее 20 дней по истечении 18 месяцев с даты выдачи разрешения на ввод генерирующего объекта N 1.4 в эксплуатацию;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100029) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

в отношении совокупности генерирующих объектов N 2.1 и 2.2 - не позднее 20 дней по истечении 30 месяцев с даты выдачи разрешения на ввод генерирующего объекта N 2.2 в эксплуатацию;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100030) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

в отношении совокупности генерирующих объектов N 3.1 и 3.2 - не позднее 20 дней по истечении 30 месяцев с даты выдачи разрешения на ввод генерирующего объекта N 3.2 в эксплуатацию;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100031) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

в отношении совокупности генерирующих объектов N 4.1 - 4.3 - не позднее 20 дней по истечении 12 месяцев с даты выдачи разрешения на ввод генерирующего объекта N 4.3 в эксплуатацию.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100032) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, пересматривает значение удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме на основании полученной в соответствии с [абзацем двадцатым](#P2496) настоящего пункта нормативно-технической документации по топливоиспользованию генерирующих объектов в течение 15 дней со дня поступления такой документации (30 дней - в случае если такая документация в установленный срок не поступила).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100033) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

До дня получения коммерческим оператором оптового рынка решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию, об установлении значения удельного расхода топлива, введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме, значение удельного расхода условного топлива в целях определения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию принимается равным нормативу удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, установленному для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100034) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

В случае непредставления эксплуатирующей генерирующий объект организацией документов в сроки, установленные [абзацами двадцать первым](#P2498) - [двадцать четвертым](#P2504) настоящего пункта, коэффициент соответствия современным образцам в целях определения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию принимается равным 1,3 до установления федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме в порядке, предусмотренном [абзацами тринадцатым](#P2482) - [двадцать пятым](#P2506) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100035) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

В случае если представленные эксплуатирующей организацией в соответствии с требованиями настоящего пункта документы не соответствуют требованиям настоящей методики или представлены в неполном объеме и эксплуатирующая генерирующий объект организация не устранила представленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, замечания в течение 30 дней со дня поступления соответствующих замечаний, коэффициент соответствия современным образцам в целях определения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию принимается равным 1,2 до установления федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме в порядке, предусмотренном [абзацами тринадцатым](#P2482) - [двадцать пятым](#P2506) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100036) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

Уведомление о необходимости применения коэффициента соответствия современным образцам, равного 1,3 (1,2), направляется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, коммерческому оператору оптового рынка. Коммерческий оператор оптового рынка применяет в расчетах значение коэффициента соответствия современным образцам, указанное в уведомлении, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором уведомление было получено.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100037) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

5. Регулируемая цена (тариф) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 г., определяется как одна двенадцатая удельной необходимой валовой выручки, определенной для генерирующего объекта в соответствии с настоящей методикой.

6. Расчет удельной необходимой валовой выручки генерирующего объекта для целей определения цены на мощность и проведения расчетов в месяце m (НВВm) осуществляется по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100039) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

НВВm = (Rg - rg / 2) / (1 - НПm) x НД + rg +

+ КЗ x (30 + 1 - 2 x g) / 30 x НИm + ЭЗm x 12,

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100041) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

где:

Rg - объем средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало периода g;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100042) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

rg - величина капитальных затрат, возмещаемых в течение периода g;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100043) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

НПm - расчетная величина, определяемая в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из действующих в месяце m значений налоговой ставки, установленной для исчисления налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в федеральный бюджет Российской Федерации, и налоговой ставки, установленной для исчисления налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100044) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая равной 14 процентам годовых;

КЗ - значение удельных (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) капитальных затрат в отношении генерирующего объекта, устанавливаемое не позднее даты начала поставки мощности, предусмотренной [перечнем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038) генерирующих объектов, федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании предложений совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении соответствующего генерирующего объекта. Для целей подготовки советом рынка указанных предложений поставщик обязан не позднее чем за 6 месяцев до предусмотренной [перечнем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038) генерирующих объектов даты начала поставки мощности предоставить совету рынка данные о капитальных затратах (включая в том числе проектно-сметную документацию на строительство генерирующего объекта, договоры, заключение которых направлено на строительство генерирующего объекта, и документы об исполнении обязательств по таким договорам). В таком случае совет рынка обязан в течение 4 месяцев после получения указанных документов направить свои предложения о величине удельных капитальных затрат, определенных как отношение величины капитальных затрат к величине установленной мощности введенного (планируемого к вводу) в эксплуатацию генерирующего объекта (но не менее минимальной из величин, определяющих диапазон значений установленной мощности, указанный в отношении соответствующего генерирующего объекта в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038) генерирующих объектов), в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса. После установления решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, значения удельных капитальных затрат это значение направляется коммерческому оператору оптового рынка и применяется им в расчетах;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100118) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

g - порядковый номер периода, к которому относится месяц m. Первый период начинается с даты начала поставки мощности, указанной в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038) генерирующих объектов (или с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, указанным в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038) генерирующих объектов, если дата, указанная в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038) генерирующих объектов, является последним днем календарного месяца), и длится 12 месяцев. Каждый последующий период начинается с того же числа и месяца, что и первый период, и длится 12 месяцев;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100045) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

НИm - ставка налога на имущество организаций, действующая в месяце m в субъекте Российской Федерации, в котором уплачивается налог на имущество организаций в отношении генерирующего объекта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100047) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

ЭЗm - определяемая в соответствии с настоящей методикой величина эксплуатационных затрат в месяце m.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100048) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

7. Эксплуатационные затраты в 2015 году принимаются равными:

181 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе газопоршневых агрегатов;

126 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе парогазовых установок и паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ, а также для генерирующих объектов иных типов, за исключением объектов, указанных в [подпунктах "а"](#P2463), ["г"](#P2466) и ["д" пункта 2](#P2467) настоящей методики;

282 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;

139 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе газотурбинных установок.

Величина эксплуатационных затрат индексируется с 1 января 2015 г. до 1 января года, в отношении месяца m которого рассчитывается регулируемая цена (тариф) на мощность, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100049) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

8. Объем средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало первого периода (R1) определяется по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100051) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

R1 = (КЗ + ТП) x (1 + НД)Sстр / 2,

где:

ТП - удельная (на 1 МВт установленной мощности) плата за технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газораспределительным сетям, определяемая в соответствии с [пунктом 11](#P2570) настоящей методики;

Sстр - срок строительства генерирующего объекта, принимаемый равным 4 годам для генерирующих объектов, отнесенных к типу генерирующих объектов, предусмотренному [подпунктом "г" пункта 2](#P2466) настоящей методики, и 3 годам для генерирующих объектов, отнесенных к прочим типам генерирующих объектов, предусмотренным [подпунктами "а"](#P2463) - ["в"](#P2465) и ["д" пункта 2](#P2467) настоящей методики.

9. Объем средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало периода g определяется начиная с периода, следующего за первым периодом, по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100053) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

Rg = Rg-1 - rg-1,

где:

Rg-1 - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало периода g-1;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100055) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

rg-1 - величина капитальных затрат, возмещаемых в течение периода g-1.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100056) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

10. Величина капитальных затрат, возмещаемых в течение периода g (rg), определяется по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100057) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

rg = Rg x (НД) / ((1 + НД)16-g).

11. Удельная плата за технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газораспределительным сетям определяется как отношение суммы платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим сетям и платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к газораспределительным сетям, утвержденных соответствующим органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, к объему установленной мощности генерирующего объекта тепловой электростанции, построенного и введенного в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 г. (но не менее минимальной из величин, определяющих диапазон значений установленной мощности, указанный в отношении соответствующего генерирующего объекта в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100038) генерирующих объектов).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100058) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

Приложение N 5.2

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

МЕТОДИКА

РАСЧЕТА ЦЕН (ТАРИФОВ) НА МОЩНОСТЬ ДЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ

ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ПОСТРОЕННЫХ И ВВЕДЕННЫХ

В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НА ТЕРРИТОРИЯХ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

И (ИЛИ) Г. СЕВАСТОПОЛЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введена [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100089) Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450;  в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100039) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364) |  |

1. Настоящая методика применяется для расчета цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов, указанных в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. N 2699-р (далее - перечень).

Для целей настоящей методики под расчетным периодом понимается календарный месяц.

2. Цена на мощность для генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для каждого расчетного периода, начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:

указанный генерирующий объект аттестован системным оператором;

поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении этого объекта;

наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в отношении данного генерирующего объекта в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047).

Расчет цены в соответствии с настоящей методикой производится в отношении генерирующего объекта в течение 180 месяцев.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100040) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

3. Цена на мощность для генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), в расчетном периоде определяется как отношение неотрицательной разности величины текущих затрат и расчетной прибыли от продажи электрической энергии, определяемых в соответствии с настоящей методикой в отношении указанного расчетного периода для данного генерирующего объекта, и объема установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) (далее - установленная мощность генерирующего объекта), умноженного на коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные нужды электростанции (0,952 - если генерирующий объект расположен в ценовой зоне оптового рынка, и 1 - если генерирующий объект расположен в неценовой зоне оптового рынка).

4. Расчетная прибыль от продажи электрической энергии рассчитывается как неотрицательная разница расчетной стоимости электрической энергии, выработанной соответствующим генерирующим объектом в расчетном периоде, и произведения фактического объема выработки электрической энергии в расчетном периоде, величины удельного расхода топлива, равной 249 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии, оптовой цены природного газа с учетом оплаты услуг по транспортировке газа и цены на снабженческо-сбытовые услуги, утвержденных в установленном порядке на период, включающий расчетный период, и величины, равной 0,886 (калорийный эквивалент газа).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100041) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

5. Расчетная стоимость электрической энергии определяется в отношении расчетного периода для генерирующего объекта как сумма стоимости объема электрической энергии, выработанной за расчетный период с использованием данного генерирующего объекта и продаваемой на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), рассчитанной по соответствующей регулируемой цене (тарифу), и величины, рассчитанной как сумма определенных для этого генерирующего объекта в отношении каждого часа расчетного периода произведений цены, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и объема электрической энергии, равного неотрицательной разности объема фактически выработанной электрической энергии, умноженного на величину 0,952 (коэффициент, отражающий потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции), и объема электрической энергии, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам).

6. Величина текущих затрат в отношении расчетного периода m для генерирующего объекта () определяется по формуле:

,

где:

УМго - установленная мощность генерирующего объекта;

КЗ - удельная (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) величина капитальных затрат, определяемая в [разделе XVII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4048) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

i - календарный год, к которому относится расчетный период;

mi - порядковый номер расчетного периода, при этом 1 (единица) соответствует расчетному периоду, в котором наступает дата ввода в эксплуатацию, указанная в отношении этого генерирующего объекта в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047);

НИi - ставка налога на имущество организаций, действующая в году i в субъекте Российской Федерации, в бюджет которого уплачивается налог на имущество организаций в отношении данного генерирующего объекта;

 - величина эксплуатационных затрат в году i, определяемая в [разделе XVII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=4048) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

Приложение N 5(3)

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

МЕТОДИКА

РАСЧЕТА РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА МОЩНОСТЬ

ДЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

В НЕЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА, ВКЛЮЧЕННЫХ В ПЕРЕЧЕНЬ

ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ

МОДЕРНИЗАЦИИ (РЕКОНСТРУКЦИИ) ИЛИ СТРОИТЕЛЬСТВУ

В НЕЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА

Утратила силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100529) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Приложение N 5(4)

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

ПРАВИЛА

ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ

НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ, ОТНЕСЕННЫХ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ,

МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ,

В СВЯЗИ С ТРЕБОВАНИЕМ УПОЛНОМОЧЕННОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО

ОРГАНА ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ О ПРИОСТАНОВЛЕНИИ

ИХ ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введены [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100072) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424;  в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100807) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556) |  |

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения цены на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации).

2. Цена на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении его вывода из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации (), определяется организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении календарного месяца m года i по формуле:



где:

 - составляющая часть цены на мощность в i-м году j-го генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца такого генерирующего объекта на его эксплуатацию в течение периода приостановления его вывода из эксплуатации (далее - составляющая часть цены (тарифа) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта) (руб./МВт в месяц);

 - составляющая часть цены на мощность j-го генерирующего объекта в месяце m, которая обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, на реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода генерирующего объекта из эксплуатации, подлежащих выполнению на объектах электросетевого хозяйства, и (или) мероприятий по обособлению объекта электросетевого хозяйства, указанных в решении уполномоченного органа в соответствии с [пунктами 76](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100341) и (или) [78](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100355) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, за исключением мероприятий, связанных со строительством и вводом в эксплуатацию и (или) с увеличением установленной мощности генерирующих объектов (далее - составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий) (руб./МВт в месяц).

3. Составляющая [часть цены](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495057&dst=100006) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта устанавливается федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) с учетом прибыли от продажи электрической энергии в соответствии с утвержденными этим органом [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=421094&dst=100006) по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, на основании информации, необходимой для их определения, предоставляемой поставщиками оптового рынка в федеральный орган исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в установленном этим федеральным органом составе и порядке.

При установлении составляющей части цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с [пунктом 7](#P377) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", учитываются выпадающие доходы, образовавшиеся в результате эксплуатации объекта по производству электрической энергии в период времени, исчисляемый от даты вступления в силу решения уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации до даты утверждения федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) такой составляющей.

4. Составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующих объектов, указанных в распоряжениях Правительства Российской Федерации от 20 июня 2019 г. [N 1330-р](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=487881), от 14 ноября 2019 г. [N 2689-р](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337736) и от 31 декабря 2020 г. [N 3700-р](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373486), определяется на уровне цены, определяемой в соответствии с порядком определения цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере регулирования цен (тарифов) с учетом следующих особенностей:

такая составляющая устанавливается не выше цены, по которой осуществлялась продажа мощности в последнем календарном году, в котором поставка мощности генерирующим объектом осуществлялась в вынужденном режиме, и составляющей части цены на мощность для обеспечения эксплуатации такого генерирующего объекта, установленной в предыдущем периоде регулирования;

такая составляющая устанавливается не выше значения цены на мощность, рассчитанной в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100029) определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (далее - Правила об определении цены на мощность), для аналогичного генерирующего объекта на основании информации, полученной от совета рынка;

для генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию в 2007 - 2014 годах, в отношении которых уполномоченным органом принято решение о приостановлении их вывода из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, за исключением решения, предусмотренного [абзацем третьим пункта 70](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100311) и [абзацем третьим пункта 71](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100315) [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100029) об определении цены на мощность, такая составляющая устанавливается с учетом средств на оплату процентов по инвестиционным кредитам, привлеченным для строительства (реконструкции) генерирующего объекта. При этом процентная ставка принимается в размере, не превышающем ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшую на день заключения инвестиционного договора, увеличенную на 2 процентных пункта.

5. Составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий j-го генерирующего объекта в календарном месяце m () определяется организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка по формуле:



где:

 - плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации j-го генерирующего объекта (рублей);

Mj - количество полных расчетных календарных месяцев в периоде времени, исчисляемом с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) была установлена плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации j-го генерирующего объекта, и оканчивающемся календарной датой, до наступления которой в соответствии с решением уполномоченного органа приостанавливается вывод из эксплуатации j-го генерирующего объекта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100807) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

 - прогнозный объем продажи мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности j-м генерирующим объектом в календарном месяце m, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из объема обязательств по поставке мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности в расчетном периоде с использованием соответствующего генерирующего объекта, уменьшенного на объем мощности, подлежащий поставке по регулируемым договорам, и на объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды (МВт в месяц).

6. Плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации j-го генерирующего объекта определяется и устанавливается в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в отношении территориальных сетевых организаций.

7. В случае если не установлена величина платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта, то составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий принимается равной нулю.

8. В случае если поставщик помимо производства электрической (тепловой) энергии осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные доходы (убытки) от этих видов деятельности не учитываются при расчете составляющих частей цены на мощность, определяемых в соответствии с настоящими Правилами.

9. В случае если генерирующий объект в период действия решения уполномоченного органа о приостановлении его вывода из эксплуатации был отобран по результатам конкурентного отбора мощности, составляющая часть цены (тарифа) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта в таком периоде определяется не выше цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", для ценовой зоны оптового рынка, в которой находится объект по производству электрической энергии (мощности), подлежащий выводу из эксплуатации, с учетом требований [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности".

10. Величина составляющей части цены (тарифа) на мощность, обеспечивающая эксплуатацию такого генерирующего объекта в i-м году, определяется не выше величины такой составляющей части цены (тарифа) на мощность, представленной собственником или иным законным владельцем генерирующего объекта для оценки экономических последствий для потребителей на оптовом рынке и розничных рынках реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации и продолжения эксплуатации объекта диспетчеризации в соответствии с [разделом IV](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100271) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

11. В случае если замещающие мероприятия на объектах электросетевого хозяйства по обеспечению вывода генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации, не выполнены в объеме, определенном уполномоченным органом в установленный в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации срок, и уполномоченным органом принято решение о продлении периода приостановления вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации, то составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий принимается равной нулю, а составляющая часть цены (тарифа) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта для таких объектов в таком периоде не может превышать цену на мощность, определенную по итогам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны оптового рынка, в которой находится объект по производству электрической энергии (мощности), подлежащий выводу из эксплуатации, проиндексированную в таком периоде с учетом требований [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности".

Приложение N 6

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

ПРЕДЕЛЬНАЯ ВЕЛИЧИНА

ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ, УЧИТЫВАЕМАЯ

В ЦЕНАХ (ТАРИФАХ) НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К НАСЕЛЕНИЮ

ИЛИ ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=409951&dst=100010) Правительства РФ от 17.02.2022 N 192) |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Субъект Российской Федерации | Предельная величина перекрестного субсидирования  (тыс. рублей, без НДС) |
| Республика Алтай | 234879,14 |
| Республика Башкортостан | 10389720,64 |
| Республика Бурятия | 1537818,77 |
| Республика Дагестан | 1458410,45 |
| Республика Ингушетия | 392166,31 |
| Кабардино-Балкарская Республика | 505007,15 |
| Республика Калмыкия | 441811,45 |
| Карачаево-Черкесская Республика | 328920,34 |
| Республика Карелия | 2101528,88 |
| Республика Коми | 2964076,6 |
| Республика Крым | 474697,84 |
| Республика Марий Эл | 1291618,64 |
| Республика Мордовия | 843131,33 |
| Республика Саха (Якутия) | 3356854,02 |
| Республика Северная Осетия - Алания | 485090,56 |
| Республика Татарстан | 6295947,7 |
| Республика Тыва | 310530 |
| Удмуртская Республика | 1530476,1 |
| Республика Хакасия | 1162786,41 |
| Чеченская Республика | 1352856,68 |
| Чувашская Республика | 1460763,35 |
| Алтайский край | 1812618,01 |
| Забайкальский край | 1184618,75 |
| Камчатский край | - |
| Краснодарский край, Республика Адыгея | 8836919,84 |
| Красноярский край | 5832310,3 |
| Пермский край | 4909687,3 |
| Приморский край | 5352926,88 |
| Ставропольский край | 2511741,5 |
| Хабаровский край | 1536337,77 |
| Амурская область | 2250064,55 |
| Архангельская область | 2063545,37 |
| Астраханская область | 728263,4 |
| Белгородская область | 3374058,94 |
| Брянская область | 2155575,8 |
| Владимирская область | 2058043 |
| Волгоградская область | 4465937,53 |
| Вологодская область | 1936304,07 |
| Воронежская область | 5047016,31 |
| Ивановская область | 1243194,66 |
| Иркутская область | 5730712,55 |
| Калининградская область | 1637034,22 |
| Калужская область | 1839966,04 |
| Кемеровская область - Кузбасс | 7621312,64 |
| Кировская область | 2406859,09 |
| Костромская область | 1176872,14 |
| Курганская область | 1683537,72 |
| Курская область | 2123641,6 |
| Ленинградская область | 7282372,91 |
| Липецкая область | 3824752,45 |
| Магаданская область | - |
| Московская область | 6021622,45 |
| Мурманская область | 1633804,45 |
| Нижегородская область | 5997853,58 |
| Новгородская область | 1143133,7 |
| Новосибирская область | 4652474,37 |
| Омская область | 1392741,36 |
| Оренбургская область | 5971000,45 |
| Орловская область | 1001465,12 |
| Пензенская область | 1414241,79 |
| Псковская область | 864305,14 |
| Ростовская область | 5709599,56 |
| Рязанская область | 2159491,52 |
| Самарская область | 9936502,78 |
| Саратовская область | 4131624 |
| Сахалинская область | - |
| Свердловская область | 12633998,76 |
| Смоленская область | 2415575,91 |
| Тамбовская область | 1741086,8 |
| Тверская область | 2837576,39 |
| Томская область | 2539872,14 |
| Тульская область | 2030371 |
| Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ | 10785457,03 |
| Ульяновская область | 2743584,88 |
| Челябинская область | 6963251,46 |
| Ярославская область | 2843775 |
| Город Байконур | 107263,7 |
| Город Москва | 3348048,31 |
| Город Санкт-Петербург | 6043464,57 |
| Город Севастополь | 153274 |
| Еврейская автономная область | 482341,22 |
| Ненецкий автономный округ | - |
| Чукотский автономный округ | - |

Приложение N 7

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике

ОСОБЕННОСТИ

ПРИМЕНЕНИЯ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ

ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введены [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356367&dst=100023) Правительства РФ от 29.06.2019 N 837;  в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.03.2020 [N 281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100010),  от 11.12.2020 [N 2077](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=370798&dst=100005), от 21.12.2020 [N 2188](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371803&dst=100021), от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100111),  от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100530),  с изм., внесенными [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=413070&dst=100005) Правительства РФ от 29.03.2022 N 507) |  |

1. При расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности или на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам), с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие операционные расходы:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.03.2020 [N 281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100011), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100532))

а) расходы на приобретение сырья и материалов;

б) расходы на ремонт основных средств;

в) расходы на оплату труда;

г) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями, за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы в соответствии с [подпунктом "а" пункта 3](#P2904) настоящего документа;

д) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных и аудиторских услуг;

е) расходы на служебные командировки;

ж) расходы на обучение персонала;

з) расходы по лизинговым платежам, расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных [пунктом 4](#P2913) настоящего документа;

и) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным, определяемые в соответствии с методическими [указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426440&dst=100014) по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, или в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (далее - методические указания).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.03.2020 [N 281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100011), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100533))

2. Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс цен производителей промышленной продукции, определяемый в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый Федеральной антимонопольной службой в размере 0,5 процента, коэффициент, определяемый как соотношение минимальных величин из установленной и располагаемой мощности расчетного и текущего периодов регулирования для поставщика электрической энергии (мощности). При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс цен производителей промышленной продукции, установленный на последний год этого планового периода.

Базовый уровень операционных расходов определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями.

3. При расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности или на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие неподконтрольные расходы:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.03.2020 [N 281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100011), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100534))

а) расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;

в) расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных [пунктом 4](#P2913) настоящего документа;

г) расходы на уплату страховых взносов;

д) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

е) расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с [пунктом 8](#P2927) настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше [ключевой ставки](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100163) Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;

ж) другие расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

3(1). При расчете (корректировке) регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или на ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности или на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам Дальнего Востока (Южно-Якутский, Западный и Центральный районы Республики Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область), с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в неподконтрольные расходы, указанные в [пункте 3](#P2902) настоящего документа, включаются понесенные расходы, связанные с отклонением цен на топливо, определенных в соответствии с [пунктом 29](#P598) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от плановых цен на топливо, учтенных при установлении тарифов на электрическую энергию для тепловых электростанций, принадлежавших на праве собственности или на ином законном основании указанным поставщикам - субъектам оптового рынка в течение периода применения метода индексации тарифов.

(п. 3(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=370798&dst=100005) Правительства РФ от 11.12.2020 N 2077; в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100111), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100535))

4. Расходы, связанные с арендой имущества и лизинговым платежом, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, осуществляющей деятельность по производству электрической энергии (мощности), в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень расходов, связанных с арендой имущества, или лизинговых платежей определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, рассчитанной в соответствии с [пунктом 27](#P551) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", а также налога на имущество организаций и земельного налога.

Расходы, связанные с арендой имущества, считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов, относящихся к регулируемому виду деятельности. В остальных случаях расходы, связанные с арендой имущества, включаются в состав операционных расходов.

Расходы по лизинговым платежам включаются в состав операционных расходов, если условиями договора лизинга не предусмотрен переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с [пунктом 27](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=370882&dst=100186) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

5. Расходы на приобретение (потребление) энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов и воды на соответствующие плановые (расчетные) цены и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации в соответствии с методическими указаниями и с учетом положений [пункта 6](#P2922) настоящего документа.

В случае если нормативы удельного расхода условного топлива на очередной расчетный период регулирования не утверждены, для целей тарифного регулирования указанные нормативы принимаются органом регулирования как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования. При отсутствии утвержденных на предшествующий период регулирования нормативов удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии указанные нормативы на очередной расчетный период регулирования определяются органом регулирования как минимальное значение из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и принятых органом регулирования при утверждении тарифов на электрическую энергию в предшествующем периоде регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347790&dst=100012) Правительства РФ от 14.03.2020 N 281)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  П. 6 не применяется при корректировке цен (тарифов) на 2025 год для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих электростанциями на территории неценовой зоны. О порядке установления размера корректировки см. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100064) Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053. |  |

6. Экономия расходов (в том числе связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах) регулируемой организации имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение (потребление) энергетических ресурсов и воды такой организации меньше величины, учтенной в необходимой валовой выручке регулируемой организации, с учетом соотношения фактических объемов электрической энергии и мощности и объемов, учтенных при тарифном регулировании, и при условии, что удельный расход условного топлива не превышает норматив удельного расхода условного топлива, учтенного при тарифном регулировании. Величина расходов (в том числе в части затрат на топливо) регулируемой организации, устанавливаемая на оставшийся период действия долгосрочных тарифов, не может быть уменьшена органом регулирования в связи с экономией расходов.

Экономия расходов (в том числе связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах), достигнутая регулируемой организацией в каждом году долгосрочного периода регулирования, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет, если иной срок не предусмотрен [абзацем четвертым](#P2925) настоящего пункта. В случае если часть указанного срока приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном методическими указаниями.

Экономия расходов на приобретение топлива, образующаяся в результате смены видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, определяется в части сокращения расходов на топливо, рассчитанных исходя из объемов его потребления и соответствующих цен, за исключением случаев, когда источником финансирования мероприятий по смене видов основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой являются устанавливаемые в соответствии с настоящим документом тарифы или средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

При осуществлении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, период сохранения производителем электрической энергии (мощности), осуществляющим регулируемую деятельность, дополнительных средств, полученных им вследствие снижения затрат, составляет 2 года после окончания срока окупаемости указанных мероприятий.

7. В случае если регулируемая организация ранее понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с не запланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, учитываются органом регулирования в составе неподконтрольных расходов в объеме, подтвержденном на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности. При этом расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов, не превышающем величину, равную [ключевой ставке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100163) Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

8. Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ, за исключением сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и средств надбавок к цене на мощность субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности, средств от поставки мощности по договорам купли-продажи мощности, подразумевающим аннуитетный возврат проинвестированных средств поставщикам по таким договорам и обеспечение ставки доходности проинвестированных средств;

б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также заемных средств, особенности учета которых предусмотрены [абзацем третьим пункта 32](#P623) Основ ценообразования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371803&dst=100021) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2188)

9. При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

В случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы и (или) были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), в порядке, предусмотренном методическими указаниями.

В случае если при установлении долгосрочных тарифов продолжительность первого долгосрочного периода регулирования превышает оставшийся срок действия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, величина нормативной прибыли регулируемой организации на годы, следующие за годом окончания срока действия инвестиционной программы, определяется на уровне величины нормативной прибыли регулируемой организации в последний год действия инвестиционной программы.

В случае если инвестиционная программа регулируемой организации на соответствующий год первого долгосрочного периода регулирования не утверждена в установленном порядке, величина нормативной прибыли регулируемой организации, определенная на соответствующий год, подлежит уменьшению на величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), учтенных в составе нормативной прибыли.

10. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующий орган рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Планируемые значения параметров расчета тарифов определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования в сроки, соответствующие срокам установления тарифов, на основании методических указаний.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующим органом ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями.

По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который определены фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменения плановых показателей на следующие периоды.

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 29 декабря 2011 г. N 1178

ПРАВИЛА

ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ (ПЕРЕСМОТРА, ПРИМЕНЕНИЯ)

ЦЕН (ТАРИФОВ) В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 437](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129418&dst=100050),  от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101996), от 05.10.2012 [N 1015](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347568&dst=100031), от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100037),  от 23.05.2013 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100043), от 22.07.2013 [N 614](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100587), от 29.07.2013 [N 638](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150026&dst=100019),  от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100091), от 31.07.2014 [N 750](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100511), от 09.08.2014 [N 787](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=167309&dst=100578),  от 26.12.2014 [N 1542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484954&dst=100018), от 13.02.2015 [N 120](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100018), от 19.02.2015 [N 139](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175667&dst=100028),  от 28.02.2015 [N 184](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100029), от 07.07.2015 [N 680](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100026), от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100238),  от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100277), от 17.10.2016 [N 1056](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206069&dst=100013), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100119),  от 20.01.2017 [N 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211374&dst=100005), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100083), от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100160),  от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100033), от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100030), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100037),  от 26.12.2019 [N 1857](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=341726&dst=100048), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100051), от 31.12.2019 [N 1947](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485039&dst=100031),  от 24.11.2020 [N 1907](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100028), от 03.12.2020 [N 2005](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100019), от 21.12.2020 [N 2188](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371803&dst=100022),  от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100139), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100038), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100099),  от 19.01.2022 [N 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100027), от 30.04.2022 [N 807](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=416380&dst=100024), от 24.06.2022 [N 1136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420223&dst=100005),  от 01.09.2022 [N 1533](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100022), от 14.11.2022 [N 2053](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100112), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100808),  от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100219), от 29.11.2023 [N 2026](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100043), от 23.12.2023 [N 2281](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100029),  от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100052), от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100025), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100282),  от 30.08.2024 [N 1191](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100025), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100721), от 19.11.2024 [N 1581](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100053),  от 19.11.2024 [N 1582](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100054), от 19.11.2024 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100075), от 19.11.2024 [N 1584](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100024),  от 23.11.2024 [N 1611](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100056), от 10.02.2025 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100012)) |  |

1. Настоящие Правила, разработанные во исполнение [статьи 24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101135) Федерального закона "Об электроэнергетике", определяют основания и порядок установления (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, предусмотренных [Основами](#P166) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (далее - Основы ценообразования).

В период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, настоящие Правила учитывают порядок доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100161) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, имеют значения, указанные в [Основах](#P166) ценообразования.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов), предусмотренные п. 3, установленные ФАС России на 2023 год, вводятся в действие с 01.12.2022 ([Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100047) Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053). |  |

3. На основании одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год, а также предложений и материалов, указанных в [пунктах 15](#P3100) - [17](#P3105) настоящих Правил, Федеральная антимонопольная служба устанавливает в течение 14 дней со дня внесения проекта федерального закона о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

1) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления, если в соответствующем субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления);

2) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100038), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100039))

Федеральная антимонопольная служба с начала очередного периода регулирования устанавливает до 1 ноября текущего периода регулирования:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100053) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100014) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

1) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

(пп. 1 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100055) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

2) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

(пп. 2 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100056) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100015) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

3(1). На основании принятого исполнительным органом субъекта Российской Федерации в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии), решения о проведении конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - конкурсный отбор проектов), для целей проведения конкурсного отбора проектов исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 14 дней со дня принятия указанного решения устанавливает предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с [абзацами первым](#P812) - [тринадцатым пункта 33(2)](#P824) или [абзацем первым пункта 78(4)](#P1752) Основ ценообразования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100058) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

На основании информации, опубликованной исполнительным органом субъекта Российской Федерации, проводящим конкурсный отбор проектов в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 30 дней со дня опубликования указанной информации:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100059) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсного отбора проектов, проведенного до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. N 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с [абзацем пятнадцатым пункта 33(2)](#P826) или [абзацем третьим пункта 78(4)](#P1754) Основ ценообразования;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100061) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсного отбора проектов, проведенного после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. N 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с [абзацами шестнадцатым](#P827) - [двадцать девятым пункта 33(2)](#P842) или [абзацами четвертым](#P1755) - [одиннадцатым пункта 78(4)](#P1764) Основ ценообразования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100062) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

(п. 3(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100810) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

3(2). Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 30 календарных дней с даты получения в соответствии с [пунктом 280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103167) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии от исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на проведение конкурсных отборов проектов, информации об исключении проекта по строительству генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, принимает решение об отмене ранее установленных:

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, установленных в соответствии с [абзацем пятнадцатым пункта 33(2)](#P826) Основ ценообразования, - в случае исключения проекта по строительству генерирующего объекта на территориях, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100064) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, установленных в соответствии с [абзацем третьим пункта 78(4)](#P1754) Основ ценообразования, - в случае исключения проекта по строительству генерирующего объекта в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100065) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 30 календарных дней с даты получения в соответствии с [пунктом 280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103167) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии от исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на проведение конкурсных отборов проектов, информации об измененной плановой дате ввода генерирующего объекта в эксплуатацию пересматривает срок действия:

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, установленных в соответствии с [абзацем пятнадцатым пункта 33(2)](#P826) Основ ценообразования, - в случае изменения плановой даты ввода в эксплуатацию в отношении проекта по строительству генерирующего объекта на территориях, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100066) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, установленных в соответствии с [абзацем третьим пункта 78(4)](#P1754) Основ ценообразования, - в случае изменения плановой даты ввода в эксплуатацию в отношении проекта по строительству генерирующего объекта в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100067) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

При пересмотре срока действия указанных цен (тарифов) начало нового срока действия указанных цен (тарифов) определяется как измененная плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанная в информации, полученной в соответствии с [пунктом 280](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=103167) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии от исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на формирование реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а новый срок их действия равен сроку возврата инвестированного капитала, указанному в [абзаце девятом пункта 33(2)](#P820) или в [абзаце двенадцатом пункта 78(4)](#P1765) Основ ценообразования, начиная с измененной плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491465&dst=100068) Правительства РФ от 23.11.2024 N 1611)

(п. 3(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100025) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

4. В рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов) исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 1 декабря текущего периода регулирования устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100057))

Не позднее 10 декабря текущего периода регулирования утверждаются регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) на розничном рынке в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, а также в случае получения решения Федеральной антимонопольной службы о согласовании или об отказе в согласовании решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на уровне выше предельного максимального или ниже предельного минимального уровней.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100059) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

При отсутствии утвержденных на очередной период регулирования индикативных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), цен (тарифов) на услуги организаций коммерческой и технологической инфраструктуры, необходимых для установления на розничном рынке регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), используются утвержденные на текущий период регулирования индикативные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), цены (тарифы) на услуги организаций коммерческой и технологической инфраструктуры с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100061) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

5. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования представляют в Федеральную антимонопольную службу информацию об устанавливаемых регулируемых ценах (тарифах) в виде электронных документов с использованием цифровой подписи. Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, помимо указанной информации представляют в указанном виде статистическую информацию.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809))

По запросу Федеральной антимонопольной службы указанная информация представляется также на бумажном носителе.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Федеральная антимонопольная служба определяет периодичность, способы, сроки и форму представления такой информации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

6. На розничных рынках электрической энергии в отношении организации, которая в порядке правопреемства в полном объеме приобретает в текущем периоде регулирования права и обязанности территориальной сетевой организации, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, гарантирующего поставщика применяются тарифы, установленные для реорганизованной территориальной сетевой организации, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, гарантирующего поставщика, до утверждения для указанной организации тарифов в установленном порядке.

7. Цены (тарифы) и (или) их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев.

Срок действия утвержденных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, составляет 5 лет с учетом [абзаца первого](#P3026) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484954&dst=100018) Правительства РФ от 26.12.2014 N 1542; в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100220))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100026) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191.

Действие настоящего пункта не распространяется на решения регулирующих органов, направленные на приведение ранее принятых решений об установлении тарифов или их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на решения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, на решения регулирующих органов об установлении цен (тарифов) для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов) (в том числе применительно к отдельным категориям (группам) потребителей, потребителям на определенном уровне напряжения), за исключением положений, предусмотренных [абзацами вторым](#P3163) - [четвертым пункта 18](#P3169) настоящих Правил, на решения об установлении цен на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, на решения регулирующих органов об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, на решения об установлении цен на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, в отношении генерирующих объектов, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в [подпункте 11 пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100061) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля, в случае их установления (пересмотра) на основании уведомления организации коммерческой инфраструктуры, предусмотренного [пунктом 14](#P3070) настоящих Правил, на решения об установлении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка (за исключением оптовой генерирующей компании, созданной в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций), в отношении которого в [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) генерирующих объектов, определяемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев, а также на решения об установлении индикативных цен, принимаемые в соответствии с [абзацем третьим пункта 61](#P1454) Основ ценообразования, и решения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), принятые в случае, указанном в [абзаце восьмом пункта 7](#P390) Основ ценообразования.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.05.2013 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100044), от 29.07.2013 [N 638](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150026&dst=100019), от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100239), от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100030), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100040), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100052), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100040), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100813), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100062))

8. Установление цен (тарифов) и (или) предельных уровней производится регулирующими органами путем рассмотрения соответствующих дел, если иное не предусмотрено настоящими Правилами.

В случае если пересмотр цен (тарифов) и (или) их предельных уровней осуществляется в течение финансового года в соответствии с актом Правительства Российской Федерации либо в целях приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации, дело об установлении цены (тарифа) и (или) ее предельного уровня не открывается, а материалы при необходимости запрашиваются соответствующими регулирующими органами.

Регулирующие органы определяют срок представления материалов, который не может быть менее 7 дней со дня поступления запроса в организацию.

8(1). При установлении (пересмотре) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов), указанных в [пунктах 3](#P2980) и [3(1)](#P2991) настоящих Правил, предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, индикативных цен на электрическую энергию и мощность, предусмотренных [пунктами 43](#P1222) и [48](#P1332) Основ ценообразования, а также платы за технологическое присоединение, и платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) дела об их установлении не открываются.

(п. 8(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100092) Правительства РФ от 11.06.2014 N 542; в ред. Постановлений Правительства РФ от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100143), от 16.12.2021 [N 2306](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100041), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100100))

9. Дело об установлении цены (тарифа) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации, а также для установления регулируемых уровней:

1) цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности);

2) цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100119), от 09.11.2017 [N 1341](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282512&dst=100033))

3) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100240) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893;

4) цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций;

5) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми и гидравлическими электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

(пп. 5 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371803&dst=100022) Правительства РФ от 21.12.2020 N 2188; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494271&dst=100042) Правительства РФ от 16.12.2021 N 2306)

6) цен на мощность, производимую и поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации.

(пп. 6 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100101) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

9(1). Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа) при возникновении хотя бы одного из следующих условий:

в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном [стандартами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494668&dst=1181) раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования;

в отношении территориальных сетевых организаций после 1 сентября года, предшествующего очередному периоду регулирования, в случае установления несоответствия организации [критериям](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100017) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям), на очередной период регулирования в соответствии с [пунктами 24](#P3222) и [30(1)](#P3304) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100077) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

регулирующим органом на основании документов, представленных регулируемой организацией в соответствии с [подпунктами 19](#P3137) - [26 пункта 17](#P3154) настоящих Правил, установлено, что территориальная сетевая организация находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными [частями 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456130&dst=173) - [2.1 статьи 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456130&dst=183) Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностранный инвестор" используются в тех же значениях, что и в [статье 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456130&dst=174) указанного Федерального закона. Регулирующий орган при наличии обоснованного сомнения в достоверности сведений о ненахождении территориальной сетевой организации под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) запрашивает федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на выполнение функций по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в Российской Федерации, о том, находится или не находится территориальная сетевая организация под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц), с приложением копий документов, представленных регулируемой организацией в соответствии с [подпунктами 19](#P3137) - [26 пункта 17](#P3154) настоящих Правил. При этом федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на выполнение функций по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в Российской Федерации, не позднее 7 рабочих дней со дня получения указанного запроса направляет в регулирующий орган, от которого поступил такой запрос, заключение об установлении факта нахождения территориальной сетевой организации под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) или информацию об отсутствии такого контроля над территориальной сетевой организацией. В случае поступления в регулирующий орган заключения федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на выполнение функций по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в Российской Федерации, об установлении факта нахождения территориальной сетевой организации под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа) или прекращает открытое ранее дело;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100722) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100016) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

в случае если организация, в отношении которой ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, представила предложения об установлении цен (тарифов) после 15 августа года, предшествующего очередному периоду регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100079) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

(п. 9(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100063) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

10. Решения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности принимаются в течение 45 дней со дня представления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, полного перечня материалов для расчета тарифов, предусмотренных методическими [указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120330&dst=100010) по расчету цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, и экономического обоснования исходных данных.

(п. 10 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100814) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

11. Для определения в прогнозном балансе объемов потребления электрической энергии (мощности) населением организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют до 1 апреля года, предшествующего очередному периоду регулирования, информацию о планируемых объемах потребления электрической энергии (мощности) населением на очередной период регулирования с указанием объемов электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления, в соответствующий регулирующий орган, который до 25 апреля года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляет соответствующую информацию в Федеральную антимонопольную службу с разбивкой по организациям.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 22.07.2013 [N 614](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100587), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278))

При установлении социальной нормы потребления в соответствии с [Положением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100027) об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют информацию о планируемых объемах потребления электрической энергии (мощности) населением на очередной период регулирования с указанием объемов электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления, в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456117&dst=100589) Правительства РФ от 22.07.2013 N 614; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100027) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191)

12. Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.01.2017 [N 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211374&dst=100009), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100041), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809))

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 1 ноября текущего периода регулирования. Уточненные предложения подлежат опубликованию в порядке, установленном [стандартами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494668&dst=1181) раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100053) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100067) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

Системообразующая территориальная сетевая организация, к которой с начала очередного периода регулирования переходят права владения и пользования объектами электросетевого хозяйства на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями [пунктов 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1210) и [7 статьи 46.4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=1232) Федерального закона "Об электроэнергетике", представляет в регулирующий орган уточненные с учетом предстоящего перехода указанных прав заявление об установлении тарифов и обосновывающие материалы к нему не позднее 14 ноября текущего периода регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100724) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

13. Для установления цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности собственники или иные законные владельцы объектов по производству электрической энергии, в силу технологических особенностей работы которых для этих собственников или иных законных владельцев Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" установлена обязанность оказывать услуги по обеспечению системной надежности, представляют в Федеральную антимонопольную службу предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, оказываемые с использованием указанных объектов (заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами в соответствии с [пунктом 10](#P3056) настоящих Правил (подлинники или заверенные заявителем копии)), в течение 10 дней со дня включения их системным оператором в состав субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

14. Производители электрической энергии - поставщики, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, в отношении которых в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" и [Основами](#P166) ценообразования, применяется государственное регулирование цен (тарифов), организации коммерческой и технологической инфраструктуры представляют в Федеральную антимонопольную службу предложения об установлении цен (тарифов) (заявление об установлении цен (тарифов), подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати) с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии)) до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100242), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 20.01.2017 [N 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211374&dst=100009))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100243) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

Для установления цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, поставщики оптового рынка представляют в Федеральную антимонопольную службу в установленном ею порядке информацию, необходимую для определения указанной цены или составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении вывода его из эксплуатации, по каждому генерирующему объекту, не позднее 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 437](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129418&dst=100050), от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100244), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100043), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100103))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100245) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

Если до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности, в отношении соответствующих генерирующих объектов участником предоставлена информация, необходимая для расчета цен на мощность, и получено решение уполномоченного органа о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации либо вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, то Федеральной антимонопольной службой в отношении таких генерирующих объектов устанавливаются цены на электрическую энергию (мощность) до 1 декабря года, предшествующего году поставки мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100047) Правительства РФ от 23.05.2013 N 433; в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100246), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100043))

Если до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности, в отношении соответствующих генерирующих объектов участником предоставлена информация, необходимая для расчета цен на мощность, и после 1 сентября указанного года получено решение уполномоченного органа о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации либо вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, то Федеральной антимонопольной службой устанавливаются цены на электрическую энергию (мощность) не позднее 90 дней со дня получения от уполномоченного органа решения о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с указанными [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) либо вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100048) Правительства РФ от 23.05.2013 N 433; в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100247), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100044))

В случае непредоставления до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности, в отношении соответствующих генерирующих объектов информации, необходимой для расчета цен на мощность, цены на электрическую энергию (мощность) в отношении указанных генерирующих объектов устанавливаются Федеральной антимонопольной службой не позднее 90 дней с последней из следующих дат:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100049) Правительства РФ от 23.05.2013 N 433; в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100248), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100045))

дата предоставления поставщиком Федеральной антимонопольной службе информации, необходимой для установления указанных цен;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100050) Правительства РФ от 23.05.2013 N 433; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

дата получения от уполномоченного органа решения о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации либо вступления в силу решения Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100051) Правительства РФ от 23.05.2013 N 433)

Для установления цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций, и для обеспечения финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), поставщики оптового рынка представляют в Федеральную антимонопольную службу в установленном ею порядке информацию, необходимую для определения указанных цен, по каждому генерирующему объекту до 1 октября года, предшествующего году поставки мощности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 19.02.2015 [N 139](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175667&dst=100028), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278))

Для установления регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), поставщики оптового рынка до 1 октября года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в Федеральную антимонопольную службу в письменной форме заявление об утверждении на следующий год регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подписанное руководителем или иным уполномоченным лицом организации, направившей заявление (далее - заявитель), и заверенное печатью заявителя (при наличии печати). К заявлению прилагаются:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 20.01.2017 [N 44](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211374&dst=100009))

помесячный расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии;

помесячные данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки в расчетном и текущем периоде регулирования, а также за последние 3 года;

расчет регулируемых уровней цен (тарифов).

Для установления регулируемых цен (тарифов), регулируемых уровней цен (тарифов) в отношении производителя электрической энергии - поставщика оптового рынка, который приобрел в порядке правопреемства генерирующее оборудование и право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности, ранее принадлежавшие производителю электрической энергии - субъекту оптового рынка, реорганизованному в форме слияния, присоединения или преобразования, используются заявление об установлении цен (тарифов) и информация, ранее представленные в соответствии с настоящим пунктом в Федеральную антимонопольную службу реорганизованным лицом (реорганизованными лицами).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100019) Правительства РФ от 13.02.2015 N 120; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Тарифы для поставщика (индикативные цены для покупателя), который получил в текущем периоде регулирования статус субъекта оптового рынка и (или) право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствующей группе точек поставки и приобрел объекты (энергопринимающие устройства, генерирующее оборудование), ранее принадлежавшие субъекту оптового рынка, и (или) право распоряжения электрической энергией (мощностью), производимой на указанных объектах (генерирующем оборудовании), могут устанавливаться в размере, равном тарифам (индикативным ценам), установленным для субъекта оптового рынка, правопреемником которого он является, без открытия дела об установлении цен (тарифов).

Организация коммерческой инфраструктуры не позднее 10 апреля текущего года представляет в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов уведомление о генерирующих объектах, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в [подпункте 11 пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100061) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100249) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

Цены на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, в отношении генерирующих объектов, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в [подпункте 11 пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100061) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, и решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации после 15 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, и поставка мощности которых по договорам, указанным в [подпункте 11 пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100061) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, началась в текущем году не позднее 1 апреля, устанавливаются (пересматриваются) федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не позднее 1 июня текущего года в случае получения не позднее 10 апреля текущего года соответствующего уведомления организации коммерческой инфраструктуры.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100251) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

15. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101999) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

16. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 15 июля года, предшествующего очередному периоду регулирования, публикуют на своем официальном сайте в сети Интернет и представляют в Федеральную антимонопольную службу предложения об установлении предельных уровней цен (тарифов) в соответствии с Основами ценообразования и информацию по объемам потребления электрической энергии (мощности) населением в текущем периоде регулирования (заявление об установлении цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами). Предложения направляются посредством их размещения в федеральной государственной информационной системе "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования" (далее - единая информационно-аналитическая система).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.06.2022 [N 1136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420223&dst=100010), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809))

16(1). Если на основании предусмотренного [абзацем первым пункта 10(1)](#P434) Основ ценообразования согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в очередном периоде регулирования должно обеспечиваться равенство регулируемых цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то предложение об установлении предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии представляется в Федеральную антимонопольную службу исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, уполномоченным устанавливать цены (тарифы) на территориях субъектов Российской Федерации, на которых должно обеспечиваться равенство регулируемых цен (тарифов).

(п. 16(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100044) Правительства РФ от 29.11.2023 N 2026)

17. К заявлениям, направленным в соответствии с [пунктами 12](#P3062), [14](#P3070) и [16](#P3101) настоящих Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прилагают следующие обосновывающие материалы:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;

3) баланс спроса и предложения в отношении тепловой энергии (для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);

4) баланс тепловой мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

6) расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям (в части тепловой энергии - для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);

7) данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;

8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с [методическими указаниями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495169&dst=100010) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100094), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278))

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

11) разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

12) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=102001) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  При установлении цен на услуги по передаче эл. энергии на 2025 год от СТСО не требуется соблюдения положений п. 13 п. 17 о подтверждении планируемого осуществления деятельности заключенными договорами по передаче эл. энергии ([Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100022) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195). |  |

13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.02.2015 [N 120](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100021), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100055))

14) один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;

вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии;

(пп. 14 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=102002) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

15) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии печати);

(пп. 15 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100030) Правительства РФ от 28.02.2015 N 184; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=211374&dst=100010) Правительства РФ от 20.01.2017 N 44)

16) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в [пунктах 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100018) и [2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100019) критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;

(пп. 16 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206069&dst=100014) Правительства РФ от 17.10.2016 N 1056; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100068) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

17) заявления и обосновывающие материалы, указанные в [пункте 6(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101411) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в случае их поступления в территориальную сетевую организацию от собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, которые имеют намерение получить компенсацию расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии;

(пп. 17 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=341726&dst=100048) Правительства РФ от 26.12.2019 N 1857)

18) сведения, подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства, для целей подтверждения соответствия организации [пунктам 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=1) и [2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=2) критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;

(пп. 18 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=416380&dst=100024) Правительства РФ от 30.04.2022 N 807; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100081) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

19) заявление о ненахождении территориальной сетевой организации под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц);

(пп. 19 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100726) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100021) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

20) перечень лиц, входящих в одну группу лиц с территориальной сетевой организацией (представляется на бумажном носителе и в виде электронной таблицы и графического файла на электронном носителе), с указанием оснований, по которым такие лица составляют группу лиц, по форме представления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной Федеральной антимонопольной службой;

(пп. 20 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100728) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100022) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

21) следующие перечни:

перечень лиц, которым принадлежит право прямо или косвенно распоряжаться более чем 5 процентами долей (акций) в уставном капитале организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

перечень лиц, прямо или косвенно контролирующих территориальную сетевую организацию, с указанием контролирующих лиц, бенефициарных владельцев, выгодоприобретателей (понятия "выгодоприобретатель" и "бенефициарный владелец" используются в значениях, определенных [статьей 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483333&dst=100258) Федерального закона "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма"). В случае если бенефициарным владельцем (выгодоприобретателем) лица, контролирующего такую организацию, является гражданин Российской Федерации, необходимо указать информацию о наличии (об отсутствии) у него иного гражданства, кроме гражданства Российской Федерации, вида на жительство или иного действительного документа, подтверждающего право на постоянное проживание в иностранном государстве (информация представляется в форме собственноручно подписанного заявления указанного гражданина Российской Федерации либо заявления, подписанного уполномоченным представителем, с приложением заверенных копий доверенности на право подавать такие заявления и копии паспорта уполномоченного представителя);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100023) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

(пп. 21 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100729) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

22) информация о временной передаче участником территориальной сетевой организации права распоряжения долями (акциями) территориальной сетевой организации иному лицу на основании договора доверительного управления имуществом, договора залога, договора репо, обеспечительного платежа, иного соглашения или сделки с указанием наименования или персональных данных такого лица, идентификационного номера налогоплательщика, его местонахождения (в случае если таким лицом является гражданин Российской Федерации, также указываются сведения, предусмотренные [подпунктом 21](#P3141) настоящего пункта);

(пп. 22 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100732) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100024) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

23) информация о наличии договора между участниками (акционерами) территориальной сетевой организации об осуществлении прав участников (акционеров) такой организации, по которому они обязуются осуществлять определенным образом свои права и (или) воздерживаться (отказываться) от осуществления указанных прав, в том числе голосовать определенным образом на общем собрании участников (акционеров) организации, согласовывать вариант голосования с другими участниками (акционерами), продавать доли (акции) или часть долей (акций) по определенной таким договором цене и (или) при наступлении определенных обстоятельств либо воздерживаться (отказываться) от отчуждения доли (акции) или части долей (акций) до наступления определенных обстоятельств, а также осуществлять согласованно иные действия, связанные с управлением указанной организацией, с созданием, деятельностью, реорганизацией и ликвидацией такой организации;

(пп. 23 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100733) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100024) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

24) сведения о заключенных договорах, иных правоустанавливающих документах, условия которых наделяют иностранного инвестора (иностранного лица, группу лиц) правом или полномочием определять решения, принимаемые территориальной сетевой организацией, в том числе условия осуществления такой организацией своей предпринимательской деятельности (в случае их наличия);

(пп. 24 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100734) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100025) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

25) сведения о выгодоприобретателях, бенефициарных владельцах и контролирующих лицах иностранных юридических лиц, иностранных организаций, не являющихся юридическими лицами, осуществляющих контроль над территориальной сетевой организацией, в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=312605&dst=100008) представления иностранными юридическими лицами, иностранными организациями, не являющимися юридическими лицами, и находящимися под их контролем организациями в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на выполнение функций по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в Российской Федерации, информации о своих выгодоприобретателях, бенефициарных владельцах и контролирующих лицах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2018 г. N 1456 "Об утверждении Правил представления иностранными юридическими лицами, иностранными организациями, не являющимися юридическими лицами, и находящимися под их контролем организациями в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на выполнение функций по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в Российской Федерации, информации о своих выгодоприобретателях, бенефициарных владельцах и контролирующих лицах";

(пп. 25 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100735) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100025) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

26) сведения об органах управления и контроля территориальной сетевой организации (с указанием фамилии, имени и отчества (при наличии), даты рождения, места жительства, индивидуального номера налогоплательщика, информации о гражданстве Российской Федерации, о наличии (об отсутствии) иного гражданства, вида на жительство или иного действительного документа, подтверждающего право на постоянное проживание в иностранном государстве, лиц, входящих в такие органы) с приложением документов, подтверждающих указанные сведения.

(пп. 26 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100736) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100026) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129)

17(1). При установлении цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, могут быть использованы документы и материалы, представленные в соответствии с [подпунктами 5](#P3111), [13](#P3123), [14 пункта 17](#P3125) настоящих Правил в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, также представляется бухгалтерская отчетность такой организации на дату ее государственной регистрации.

(п. 17(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175394&dst=100022) Правительства РФ от 13.02.2015 N 120)

17(2). Бухгалтерская отчетность, указанная в [подпункте 5 пункта 17](#P3111) настоящих Правил, прилагается к заявлениям в случае, если она отсутствует в государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности, предусмотренном [статьей 18](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=464181&dst=35) Федерального закона "О бухгалтерском учете". В случае если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, представляет бухгалтерскую отчетность в целях формирования государственного информационного ресурса бухгалтерской (финансовой) отчетности, Федеральная антимонопольная служба, исполнительные органы субъектов Российской Федерации получают такую отчетность из этого государственного информационного ресурса с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия;

(п. 17(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396570&dst=100028) Правительства РФ от 24.11.2020 N 1907; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

18. Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования рассчитываются независимо от срока подачи материалов, предусмотренного [пунктом 12](#P3062) настоящих Правил. Цены (тарифы) в отношении указанных организаций устанавливаются в течение 30 дней с даты поступления обосновывающих материалов в регулирующий орган в полном объеме, за исключением индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов с территориальными сетевыми организациями, расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети. По решению регулирующего органа данный срок может быть продлен не более чем на 30 дней.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100057), от 03.12.2020 [N 2005](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100020), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100283))

С начала очередного расчетного периода регулирования устанавливаются в срок до 1 декабря:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 03.12.2020 [N 2005](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100021), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100070))

индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов с территориальными сетевыми организациями, но не позднее принятия решения об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 03.12.2020 [N 2005](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498458&dst=100023), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100071), от 31.08.2024 [N 1195](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100284))

индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями в случаях, когда в установленном порядке между ними заключаются договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100285) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100027) Правительства РФ от 10.02.2025 N 129.

В целях установления индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов с территориальными сетевыми организациями с начала очередного расчетного периода регулирования организации, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, вправе представить исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения об установлении цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами в соответствии с [пунктом 12](#P3062) настоящих Правил до 15 августа года, предшествующего очередному периоду регулирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100072) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484875&dst=100287) Правительства РФ от 31.08.2024 N 1195)

Производители (поставщики), осуществляющие поставку электрической энергии населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, получившие статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), ранее осуществлявшие поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, представляют материалы для установления тарифов в Федеральную антимонопольную службу до 1 октября года, предшествующего периоду регулирования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

В отношении территориальных сетевых организаций при переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение текущего периода регулирования тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в текущем периоде регулирования независимо от срока подачи материалов, предусмотренного [пунктом 12](#P3062) настоящих Правил, но не позднее 1 ноября текущего периода регулирования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100074) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

Территориальная сетевая организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, в течение 30 календарных дней с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика обращается в установленном порядке в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, необходимых для осуществления функций гарантирующего поставщика, и до вступления в силу решения такого органа об установлении таких цен (тарифов) осуществляет функции гарантирующего поставщика с применением цен (тарифов), ранее установленных для заменяемого гарантирующего поставщика.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100037) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=484964&dst=100028) Правительства РФ от 30.08.2024 N 1191.

19. В случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 рабочих дней со дня поступления запроса.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100060) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

20. Предложения, предусмотренные [пунктами 12](#P3062), [13](#P3068), [14](#P3070) и [16](#P3101) настоящих Правил, регистрируются регулирующим органом в день получения с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения и помечаются специальным штампом.

Регулирующий орган в течение 14 рабочих дней с даты регистрации проводит анализ указанных предложений и направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении цен (тарифов) (в случае открытия дела) с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100061) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

Рассмотрение дела об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (предложений) прекращается с даты принятия решения об их установлении, а также в случае прекращения (неосуществления) регулируемой деятельности заявителем, отзыва заявителем своего заявления, а в случае выявления несоответствия юридического лица, владеющего объектами электросетевого хозяйства, одному или нескольким [критериям](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100017) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям - с даты опубликования информации в соответствии с [пунктом 30(1)](#P3304) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100075) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

21. Федеральная антимонопольная служба утверждает [регламент](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486108&dst=100014) установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, рекомендуемую форму экспертного заключения, а также [порядок](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463724&dst=100014) согласования решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) выше максимального или ниже минимального уровня, установленного в соответствии с [Основами](#P166) ценообразования.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100221))

21(1). При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на 2023 год исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов к заявлению о согласовании превышения предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на уровне выше максимальных или ниже минимальных уровней, установленных в соответствии с [подпунктами 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100008) и [4 пункта 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100009) постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. N 2053 "Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", должны быть приложены следующие документы:

1) письмо, подписанное высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации, о необходимости установления исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов цен (тарифов) на уровне выше максимальных или ниже минимальных уровней, установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, с указанием величины цен (тарифов), предлагаемых к утверждению;

2) проект решения (проекты решений) исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) по форме, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой в соответствии с [пунктом 27](#P3238) настоящих Правил;

3) расчет цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по субъекту Российской Федерации с приложением пояснительной записки.

(п. 21(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453475&dst=100112) Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053)

22. Регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100077) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников. Экспертное заключение в отношении территориальных сетевых организаций в части [подпунктов 1](#P3199) и [3 пункта 23](#P3201) настоящих Правил формируется с обязательным привлечением в качестве экспертов представителей системообразующей территориальной сетевой организации, осуществляющей деятельность в соответствующем субъекте Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.11.2023 [N 2026](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=463267&dst=100046), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100737), от 10.02.2025 [N 129](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498398&dst=100028))

К делу об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней приобщаются экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Указанные экспертные заключения являются дополнительными материалами и представляются в регулирующий орган в срок, предусмотренный настоящими Правилами для представления предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

23. Экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным [приложением N 3(1)](#P2282) к Основам ценообразования;

(пп. 8 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490872&dst=100054) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582)

9) анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации;

(пп. 9 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100222) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100025) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1584)

10) величину расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемую в соответствии с [пунктом 40(1)](#P1145) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемой в соответствии с [пунктами 34(1)](#P887) - [34(3)](#P905) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике;

(пп. 10 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490875&dst=100053) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1581)

11) источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования;

(пп. 11 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100082) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

12) направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями [пункта 32(4)](#P670) Основ ценообразования;

(пп. 12 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100084) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

13) расшифровку по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с [абзацами двенадцатым](#P396) - [пятнадцатым пункта 7](#P402), [абзацами пятнадцатым](#P1012) - [семнадцатым пункта 37](#P1016) и [абзацем восьмым пункта 38(3)](#P1101) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с [абзацем девятым пункта 38(3)](#P1102) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования и предусматривающий в том числе:

отражение величин, распределенных в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с [абзацами двенадцатым](#P396) - [пятнадцатым пункта 7](#P402), [абзацами пятнадцатым](#P1012) - [семнадцатым пункта 37](#P1016) и [абзацем восьмым пункта 38(3)](#P1101) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с [абзацем девятым пункта 38(3)](#P1102) Основ ценообразования, с учетом и без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;

параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по годам, учтенные при распределении величин.

(пп. 13 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490873&dst=100085) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1583)

23(1). Экспертные заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении территориальных сетевых организаций размещаются в единой информационно-аналитической системе.

(п. 23(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420223&dst=100012) Правительства РФ от 24.06.2022 N 1136; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

24. В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Правилами, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие [критериям](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100017) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100034) Правительства РФ от 28.02.2015 N 184)

Анализ соответствия [критериям](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100017) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям проводится исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении каждой организации, направившей заявление в соответствии с [пунктом 12](#P3062) настоящих Правил, в срок по 1 сентября года, предшествующего очередному периоду регулирования. В случае выявления несоответствия указанным [критериям](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100017) исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов направляет организации уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (с указанием [критериев](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100017) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым такое юридическое лицо не соответствует).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100079) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100224) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416.

25. Решения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в сферах деятельности субъектов естественных монополий, о согласовании заключения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, заключаемых между исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальными сетевыми организациями, заключении соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Федеральной антимонопольной службой и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью принимаются на заседании коллегиального органа регулирующего органа.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100279), от 31.08.2023 [N 1416](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100225))

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность, за 10 дней до рассмотрения вопроса об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней должна быть извещена (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания коллегиального органа регулирующего органа и не позднее чем за 1 день до заседания ознакомлена с его материалами, включая проект решения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100279) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

26. Заседание коллегиального органа регулирующего органа по рассмотрению вопросов об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней является открытым и считается правомочным, если на нем присутствуют более половины членов коллегиального органа.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100279) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

В случае отсутствия на заседании официальных представителей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, рассмотрение может быть отложено на срок, определяемый коллегиальным органом. В случае повторного отсутствия указанных представителей рассмотрение дела проводится без их участия.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100046) Правительства РФ от 09.03.2019 N 256)

Протокол заседания (далее - протокол) утверждается председательствующим.

В протоколе указываются основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами](#P166) ценообразования).

27. Решение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов принимается по [форме](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486108&dst=100099), утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, и включает:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809))

величину цен (тарифов) и (или) их предельных уровней с разбивкой по категориям (группам) потребителей;

даты введения в действие цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, в том числе с календарной разбивкой.

В период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в решении исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) также указываются:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100163) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, -

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100165) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100166) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100167) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, территории которых отнесены к неценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности, - величина недополученных доходов гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100168) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

В решении исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, отдельно указываются объемы электрической энергии (мощности), использованные при расчете указанных цен (тарифов), дифференцированных в соответствии с [пунктами 70](#P1596) и [71](#P1616) Основ ценообразования с учетом принятых решений об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности). При утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в решении об установлении единых (котловых) тарифов указывают:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100511) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

а) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) в виде формулы в соответствии с [пунктом 81(2)](#P1931) Основ ценообразования с указанием в числовом выражении следующих составляющих:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100513) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, утвержденная Федеральной антимонопольной службой на год (i);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100514) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100252) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893;

норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100516) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации, определенная в соответствии [пунктом 81(3)](#P1955) Основ ценообразования, рублей/МВт·ч;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100517) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации, определенный в соответствии с [пунктом 81(3)](#P1955) Основ ценообразования, процентов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100518) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

величина перекрестного субсидирования, определенная на основании [абзаца двадцатого пункта 81(5)](#P2016) Основ ценообразования, и объем полезного отпуска, используемый при расчете этой величины.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100519) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465643&dst=100029) Правительства РФ от 23.12.2023 N 2281)

Остальные составляющие формулы являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100520) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

б) следующие величины по уровням напряжения (ВН), (СН1), (СН2), (НН):

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100521) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям с разбивкой по уровням напряжения в двухставочном и одноставочном выражениях;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100522) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

объем полезного отпуска электрической энергии и величин мощности, используемых при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с разбивкой по уровням напряжения;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100523) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

величина перекрестного субсидирования, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с разбивкой по уровням напряжения;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=477160&dst=100524) Правительства РФ от 31.07.2014 N 750)

в) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя. Указанные цены (тарифы) устанавливаются в отношении каждой сетевой организации, соответствующей критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, предусмотренным [приложением N 3](#P2254) к Основам ценообразования (далее - моносетевая организация), с указанием соответствующего наименования потребителя или потребителей, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, а также адресов местонахождения таких энергопринимающих устройств и их собственников. В случае изменения наименования указанного потребителя (потребителей) и (или) моносетевой организации, адресов местонахождения указанных энергопринимающих устройств и (или) собственников таких энергопринимающих устройств, а также в случае, если иная организация в порядке правопреемства в полном объеме приобретает в текущем периоде регулирования права и обязанности моносетевой организации или такого потребителя, если это влечет изменение порядка ценообразования в части стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) для отдельных потребителей, исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вносит такие изменения в решение об установлении указанных цен (тарифов). При этом в случае внесения таких изменений в решение об установлении указанных цен (тарифов) исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не вправе пересматривать величины установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для моносетевых организаций и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

(пп. "в" введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=182491&dst=100026) Правительства РФ от 07.07.2015 N 680; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

В решении об установлении единых (котловых) тарифов указываются величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), учтенные исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении указанных тарифов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100083) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

28. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, указываются в протоколе.

29. Федеральная антимонопольная служба в течение 14 дней со дня принятия решения об установлении цен (тарифов) доводит указанное решение до организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

Федеральная антимонопольная служба публикует протоколы заседания коллегиального органа Федеральной антимонопольной службы, материалы, выносимые на рассмотрение коллегиального органа, все принятые решения, в том числе согласованные долгосрочные параметры регулирования, и пресс-релизы к ним на своем официальном сайте в сети Интернет.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

30. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения об установлении тарифов доводит указанные решения, экспертные заключения, а также протоколы (выписки из протоколов) до организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.06.2022 [N 1136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420223&dst=100015), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809))

Копии указанных решений, экспертных заключений и протоколов (выписок из протоколов) в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения об установлении тарифов направляются также в Федеральную антимонопольную службу в электронном виде посредством размещения в единой информационно-аналитической системе.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420223&dst=100017) Правительства РФ от 24.06.2022 N 1136)

Информация о территориальных сетевых организациях, в отношении которых установлены (пересмотрены) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем периоде регулирования, в отношении которых не установлены (не пересмотрены) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, с указанием полного и сокращенного (при наличии) наименования и организационно-правовой формы организации, идентификационного номера налогоплательщика (кода причины постановки на учет), адреса официального сайта организации в сети Интернет и выделенного организацией абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению по формам, направленным Федеральной антимонопольной службой в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, направляется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в Федеральную антимонопольную службу в электронном виде посредством размещения в единой информационно-аналитической системе.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=420223&dst=100019) Правительства РФ от 24.06.2022 N 1136; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Регулирующие органы публикуют на своем сайте в сети Интернет решения, в том числе об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, протоколы и материалы к заседанию правления (коллегиального органа). Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов дополнительно публикуют следующую информацию:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100027) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1584)

экспертные заключения;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490871&dst=100029) Правительства РФ от 19.11.2024 N 1584)

величина средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках, учтенная при установлении этих тарифов, - при установлении одноставочных тарифов;

величина средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии и единицы мощности на оптовом и розничном рынках, учтенная соответственно при установлении ставки за 1 кВт·ч электрической энергии и ставки (ставок) за 1 кВт мощности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=102006) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490986&dst=100228) Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416.

Регулирующие органы в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения, отражающего величину расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в соответствии с [пунктом 87](#P2106) Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, направляют в Федеральную антимонопольную службу копию указанного решения.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2014 [N 542](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=490983&dst=100095), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 27.12.2019 [N 1892](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100062))

Федеральная антимонопольная служба ежегодно, до 31 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, опубликовывает на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о территориальных сетевых организациях, в отношении которых установлены (пересмотрены) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не установлены (не пересмотрены) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, представленную исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с [абзацем первым](#P3286) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100040) Правительства РФ от 28.02.2015 N 184; в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809))

30(1). Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ежегодно, 1 сентября года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, опубликовывает на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, с указанием полного и сокращенного (при наличии) наименования и организационно-правовой формы организации, идентификационного номера налогоплательщика (кода причины постановки на учет), адреса официального сайта организации в сети Интернет и выделенного организацией абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, а также наличия у организации на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше.

(п. 30(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493971&dst=100042) Правительства РФ от 28.02.2015 N 184; в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100047), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100081))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  П. 31 не применяется при пересмотре цен (тарифов) в случаях, предусмотренных [п. 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405057&dst=100007) Постановления Правительства РФ от 27.12.2021 N 2492, [пп. 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=366948&dst=100008) и [5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=366948&dst=100011) Постановления Правительства РФ от 05.11.2020 N 1781. |  |

31. Решение об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней обратной силы не имеет.

32. Установленные цены (тарифы) могут быть уменьшены по согласованию с Федеральной антимонопольной службой до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, при соответствующем внесении в случае необходимости в закон субъекта Российской Федерации о бюджете субъекта Российской Федерации на соответствующий финансовый год изменений, касающихся компенсации за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации выпадающих доходов энергоснабжающих организаций (гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций), сетевых организаций.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

33. Разногласия, возникающие между исполнительными органами субъектов Российской федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, рассматриваются Федеральной антимонопольной службой в установленном [порядке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=434311&dst=100012).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100278), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100809))

33(1). Передача разногласий, указанных в [пункте 33](#P3311) настоящих Правил, на рассмотрение Федеральной антимонопольной службе не препятствует обжалованию решения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в установленном порядке в суде.

В случае признания судом в текущем периоде регулирования решения регулирующего органа об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, долгосрочных параметров регулирования в этом периоде регулирования не соответствующим нормативному правовому акту, имеющему большую юридическую силу, и недействующим полностью или в части, регулирующий орган во исполнение указанного судебного решения обязан в течение 20 рабочих дней со дня вступления в законную силу решения суда принять решение об установлении (пересмотре) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, долгосрочных параметров регулирования, заменяющее решение, признанное недействующим полностью или в части.

Указанное решение об установлении (пересмотре) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, долгосрочных параметров регулирования, заменяющее в текущем периоде регулирования решение, признанное недействующим полностью или в части, вступает в силу со дня отмены решения, признанного недействующим полностью или в части.

(п. 33(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100063) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

34. Применение льготных тарифов на электрическую энергию (мощность) допускается при наличии соответствующего решения регулирующего органа, в котором указаны потребители (группы потребителей), в отношении которых федеральными законами или законами субъектов Российской Федерации установлено право на льготы, основания для предоставления льгот и порядок компенсации выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих организаций и энергосбытовых организаций, к числу потребителей которых относится население.

Перечни потребителей электрической энергии (мощности), имеющих право на льготы (за исключением физических лиц), подлежат опубликованию в установленном порядке.

35. Цены (тарифы) и (или) их предельные уровни подлежат применению в соответствии с решениями регулирующих органов, в том числе с учетом особенностей, предусмотренных нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

При оплате услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям по 2-ставочному тарифу ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства применяется к величине мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100379) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=102008) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Абзацы третий - четвертый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=102009) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

36. В случае перехода от одного лица к другому права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электроэнергетики до истечения срока, предусмотренного [пунктом 7](#P3026) настоящих Правил, при поставке товаров (оказании услуг) с использованием указанных объектов до начала очередного годового периода регулирования применяются регулируемые цены (тарифы), установленные для прежнего владельца таких объектов электроэнергетики.

В случае перехода от одного лица к другому права собственности на объекты электроэнергетики в соответствии с Гражданским [кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482692) Российской Федерации в порядке универсального правопреемства долгосрочные параметры, установленные на долгосрочный период регулирования, в течение которого осуществлен указанный переход, пересматриваются в отношении организации-правопреемника с учетом непревышения таких долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций в части величины базового уровня операционных (подконтрольных) расходов над совокупной величиной базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, ранее установленных для реорганизованных организаций.

В случае согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) обеспечения в очередном периоде регулирования равенства цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, предусмотренного [пунктом 10.1](#P434) Основ ценообразования, для территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности одновременно на территориях нескольких таких субъектов Российской Федерации, долгосрочные параметры, установленные на долгосрочный период регулирования, в течение которого осуществлено указанное согласование, могут быть пересмотрены в отношении такой организации по ее инициативе с учетом непревышения таких долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций в части непревышения величиной базового уровня операционных расходов совокупной величины базового уровня операционных расходов, ранее установленных для такой организации в указанных субъектах Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=407460&dst=100027) Правительства РФ от 19.01.2022 N 20; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425843&dst=100022) Правительства РФ от 01.09.2022 N 1533)

(п. 36 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=404426&dst=100067) Правительства РФ от 27.12.2019 N 1892)

Утверждены

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 29 декабря 2011 г. N 1178

ИЗМЕНЕНИЯ,

КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451476&dst=100045) Правительства РФ от 16.02.2015 N 132) |  |

1. [Абзац первый пункта 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=111399&dst=100846) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; 2009, N 17, ст. 2088; 2010, N 40, ст. 5086), изложить в следующей редакции:

"17. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.".

2. В [пункте 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112557&dst=100007) постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2009 г. N 929 "О порядке осуществления государственного регулирования в электроэнергетике, условиях его введения и прекращения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 47, ст. 5667):

а) в [абзаце первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112557&dst=100007) слова "установленный [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=109603&dst=100488) оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" заменить словами "установленный [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172";

б) в [абзаце втором](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112557&dst=100008) слова "установленные [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=109603&dst=100488) оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" заменить словами "установленные [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности";

в) в предложении втором [абзаца третьего](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112557&dst=100009) слова "определенном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=109603&dst=100488) оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" заменить словами "определенном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497899&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности".

3. В [постановлении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=102238) Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 49, ст. 5978):

а) [пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=102238&dst=100009) изложить в следующей редакции:

"2. Установить, что изменения, которые вносятся в утвержденные на 2011 год инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, соответствующих критерию, установленному пунктом 1 критериев, утвержденных настоящим постановлением, утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации до 31 декабря 2011 г.";

б) в [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=102238&dst=100030) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных указанным постановлением:

[пункт 13](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=102238&dst=100065) дополнить подпунктом "в" следующего содержания:

"в) для сетевых организаций - план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении, в том числе в отношении первого года реализации инвестиционной программы с поквартальной разбивкой.";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=102238&dst=100030) пунктом 13(1) следующего содержания:

"13(1). Решение об утверждении инвестиционной программы публикуется Министерством энергетики Российской Федерации на своем официальном сайте в сети Интернет не позднее 15 рабочих дней со дня принятия соответствующего решения по формам, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной службой по тарифам.";

[пункт 20](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=102238&dst=100074) дополнить подпунктом "в" следующего содержания:

"в) для сетевых организаций - план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении, в том числе в отношении первого года реализации инвестиционной программы с поквартальной разбивкой.";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=102238&dst=100030) пунктом 20(1) следующего содержания:

"20(1). Решение об утверждении инвестиционной программы публикуется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на своем официальном сайте в сети Интернет не позднее 15 рабочих дней со дня принятия соответствующего решения по формам, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной службой по тарифам.";

в) утратил силу с 1 января 2016 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451476&dst=100045) Правительства РФ от 16.02.2015 N 132.

4. В [абзаце первом пункта 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=112569&dst=16) Правил индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 16, ст. 1922; 2011, N 14, ст. 1916), слова "на 2011 год" заменить текстом следующего содержания: "на 2011 и 2012 годы. Цена на мощность, определенная по результатам конкурентного отбора мощности на 2012 год, индексируется за период с 1 июля 2012 г. до 1 января 2013 г. в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, но не более чем на 7 процентов.".

5. В [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100027) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5919):

а) предложения первое, второе и третье [абзаца десятого пункта 111](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100544) после слов "федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов" дополнить словами "начиная с 2013 года";

б) в [абзаце четвертом пункта 116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100579) слова "с 2012 года" заменить словами "с 1 июля 2012 г.";

в) в предложении первом [абзаца четвертого пункта 125](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=20) слова "группе точек поставки" заменить словами "группам точек поставки";

г) в [приложении N 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100963) к указанным Правилам:

в [разделе I](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100964):

в [абзаце втором](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100966) слова ", Ставропольский край" исключить;

[абзац третий](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100967) после слов "Томской области" дополнить словами "(в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка)";

[абзац пятый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100969) после слов "Ямало-Ненецкого автономного округа," дополнить словами "Ставропольского края,";

в [разделе II](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100970):

в [абзаце первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100971) слова "Республика Бурятия," исключить;

в [абзаце втором](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100972) слова ", Забайкальский край" исключить;

[абзац третий](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100973) после слов "Томская область" дополнить словами "(в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка)";

[абзац четвертый](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=120354&dst=100974) после слов "Иркутской области," дополнить словами "Республики Бурятия, Забайкальского края,".

Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2010 г. N 1172

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ

ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

И О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ВОПРОСАМ ОРГАНИЗАЦИИ

ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 06.10.2011 [N 813](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100005),  от 29.12.2011 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100708), от 29.12.2011 [N 1179](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100402), от 04.05.2012 [N 437](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129418&dst=100009),  от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101854), от 30.06.2012 [N 672](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132160&dst=100005), от 22.10.2012 [N 1075](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493666&dst=100739),  от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100014), от 05.02.2013 [N 86](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=141828&dst=100005), от 16.02.2013 [N 121](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=142299&dst=100005),  от 23.05.2013 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100022), от 28.05.2013 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100387), от 29.07.2013 [N 638](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150026&dst=100009),  от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100014), от 18.02.2014 [N 123](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=159409&dst=100005), от 28.04.2014 [N 374](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100005),  от 02.06.2014 [N 505](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=163879&dst=100019), от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100033), от 23.08.2014 [N 850](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=173595&dst=100013),  от 26.12.2014 [N 1549](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=173216&dst=100014), от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100034), от 19.02.2015 [N 139](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175667&dst=100010),  от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100009), от 11.05.2015 [N 458](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100048) (ред. 28.05.2015),  от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100023), от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100253), от 20.10.2015 [N 1116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100010),  от 24.10.2015 [N 1138](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187935&dst=100005), от 29.10.2015 [N 1166](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100014), от 10.11.2015 [N 1210](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100010),  от 26.12.2015 [N 1450](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100010), от 31.12.2015 [N 1522](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191826&dst=100010), от 29.02.2016 [N 152](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375468&dst=100009),  от 30.04.2016 [N 379](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=197429&dst=100005), от 17.05.2016 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100026), от 21.06.2016 [N 563](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=200137&dst=100026),  от 20.07.2016 [N 699](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100005), от 09.09.2016 [N 891](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=204549&dst=100005), от 30.11.2016 [N 1265](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208079&dst=100017),  от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100049), от 23.12.2016 [N 1458](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=209507&dst=100005), от 28.02.2017 [N 240](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100063),  от 11.04.2017 [N 432](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215250&dst=100005), от 18.05.2017 [N 593](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217096&dst=100005), от 24.05.2017 [N 622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217612&dst=100005),  от 07.06.2017 [N 683](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100012), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100025), от 17.07.2017 [N 842](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=220613&dst=100005),  от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100127), от 02.09.2017 [N 1065](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=256280&dst=100014), от 17.10.2017 [N 1257](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=280783&dst=100005),  от 11.11.2017 [N 1365](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100012), от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100005), от 30.12.2017 [N 1707](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100011),  от 19.01.2018 [N 29](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=288417&dst=100005), от 31.03.2018 [N 398](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100005), от 30.04.2018 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100027),  от 15.06.2018 [N 683](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=300352&dst=100005), от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100014), от 01.09.2018 [N 1045](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=306058&dst=100005),  от 27.09.2018 [N 1145](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100010), от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100054), от 14.12.2018 [N 1525](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=313493&dst=100006),  от 21.12.2018 [N 1617](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=314109&dst=100005), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100043), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100008),  от 20.03.2019 [N 287](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100046), от 28.03.2019 [N 334](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438142&dst=100011), от 29.03.2019 [N 364](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100011),  от 15.05.2019 [N 598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325221&dst=100011), от 20.05.2019 [N 626](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325050&dst=100005), от 28.06.2019 [N 828](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=327909&dst=100011),  от 31.07.2019 [N 989](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=330511&dst=100005), от 26.09.2019 [N 1256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334284&dst=100011), от 28.09.2019 [N 1266](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100005),  от 07.11.2019 [N 1411](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337097&dst=100005), от 12.12.2019 [N 1654](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=340255&dst=100005), от 12.12.2019 [N 1655](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=340254&dst=100005),  от 13.12.2019 [N 1662](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438145&dst=100010), от 19.12.2019 [N 1712](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=340776&dst=100005), от 22.01.2020 [N 32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=343815&dst=100005),  от 03.02.2020 [N 76](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=344666&dst=100005), от 10.03.2020 [N 257](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347354&dst=100010), от 27.03.2020 [N 349](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348958&dst=100005),  от 30.04.2020 [N 628](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466533&dst=100025), от 13.05.2020 [N 672](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352554&dst=100006), от 29.06.2020 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100012),  от 30.06.2020 [N 969](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396741&dst=100011), от 17.08.2020 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100009), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100277),  от 31.08.2020 [N 1318](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=361116&dst=100005), от 01.10.2020 [N 1571](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=363718&dst=100005), от 05.11.2020 [N 1781](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=366948&dst=100005),  от 30.11.2020 [N 1974](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489647&dst=100010), от 01.12.2020 [N 1977](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=369699&dst=100009), от 28.12.2020 [N 2302](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453478&dst=100010),  от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100010), от 29.12.2020 [N 2329](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373079&dst=100005), от 30.01.2021 [N 86](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100026),  от 08.02.2021 [N 132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376451&dst=100016), от 10.02.2021 [N 146](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100005), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100549),  от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100012), от 18.03.2021 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=379898&dst=100010), от 30.06.2021 [N 1071](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=388976&dst=100005),  от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100011), от 21.07.2021 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494268&dst=100011), от 01.09.2021 [N 1463](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100005),  от 29.09.2021 [N 1636](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438151&dst=100011), от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100017), от 24.11.2021 [N 2025](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100012),  от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100016), от 25.12.2021 [N 2486](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100018), от 10.03.2022 [N 338](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466683&dst=100015),  от 20.05.2022 [N 912](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100030), от 01.06.2022 [N 999](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451475&dst=100017), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100013),  от 09.09.2022 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426392&dst=100005), от 23.09.2022 [N 1681](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100010), от 29.10.2022 [N 1930](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=430241&dst=100005),  от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100726), от 23.01.2023 [N 62](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438180&dst=100005), от 06.02.2023 [N 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494267&dst=100016),  от 29.03.2023 [N 503](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100010), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100035), от 29.07.2023 [N 1230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100403),  от 29.07.2023 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100010), от 28.09.2023 [N 1580](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100024), от 25.12.2023 [N 2289](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465870&dst=100005),  от 28.12.2023 [N 2350](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466202&dst=100010), от 28.12.2023 [N 2359](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100024), от 29.12.2023 [N 2389](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466588&dst=100005),  от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100021), от 06.03.2024 [N 270](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471775&dst=100012), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100111),  от 17.04.2024 [N 486](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474725&dst=100011), от 03.05.2024 [N 561](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476060&dst=100009), от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100011),  от 11.06.2024 [N 782](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=478549&dst=100005), от 24.07.2024 [N 1000](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100009), от 31.08.2024 [N 1192](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485901&dst=100005),  от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100703), от 25.09.2024 [N 1304](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486518&dst=100010), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100015),  от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100056), от 27.12.2024 [N 1937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100047), от 01.02.2025 [N 81](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497731&dst=100005),  от 04.02.2025 [N 99](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497816&dst=100014),  с изм., внесенными [решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=124770&dst=100059) ВАС РФ от 28.12.2011 N ВАС-7986/11) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101204) "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

[Правила](#P101) оптового рынка электрической энергии и мощности;

[изменения](#P4331), которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности.

2. Министерству экономического развития Российской Федерации, Министерству финансов Российской Федерации, Министерству промышленности и торговли Российской Федерации, Министерству регионального развития Российской Федерации, Федеральной службе по тарифам и Федеральной антимонопольной службе согласовать до 25 марта 2011 г. скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания".

3. Министерству экономического развития Российской Федерации, Министерству энергетики Российской Федерации и Федеральной службе по тарифам согласовать до 25 марта 2011 г. скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях".

4. Министерству энергетики Российской Федерации утвердить до 1 апреля 2011 г. скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания".

5. Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" утвердить до 1 апреля 2011 г. скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях".

6. Федеральной службе по тарифам:

а) в 2-недельный срок со дня утверждения скорректированных инвестиционных программ, указанных в [пунктах 2](#P70) и [3](#P71) настоящего Постановления, пересмотреть составляющие цен на мощность, соответствующие размеру денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);

б) с 1 апреля 2011 г.:

пересмотреть на 2011 год цены на мощность для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, индикативные цены на электрическую энергию и мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков. Указанные цены применяются к правоотношениям, возникшим с 1 апреля 2011 г.;

скорректировать по годам параметры изменения необходимой валовой выручки открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" в целях сглаживания тарифов, обеспечив снижение необходимой валовой выручки на содержание объектов электросетевого хозяйства, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в 2011 году в размере до 5 млрд. рублей, и пересмотреть установленные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые открытым акционерным обществом "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы";

пересмотреть установленные на 2011 год для Калининградской ТЭЦ-2 (открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС") тарифы на электрическую энергию и мощность, поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, тарифы на электрическую энергию и мощность, продаваемую (приобретаемую) на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) в целях импорта (экспорта) в электроэнергетические системы иностранных государств, установленные для Калининградской области, и индикативные цены на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (неценовых зон), установленные на 2011 год для Калининградской области. Указанные цены (тарифы) применяются к правоотношениям, возникшим с 1 апреля 2011 г.;

в) до 1 июля 2011 г. совместно с Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой представить в Правительство Российской Федерации предложения о внесении изменений в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации в части участия представителей Федеральной антимонопольной службы и некоммерческого партнерства "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью" в работе органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

7. Министерству энергетики Российской Федерации:

в 9-месячный срок подготовить совместно с Министерством экономического развития Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по тарифам и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" и представить в Правительство Российской Федерации предложения о корректировке [Правил](#P101), утвержденных настоящим Постановлением, в части положений, касающихся организации торговли мощностью на оптовом рынке (в том числе применения установленных указанными [Правилами](#P101) коэффициентов при определении объема недопоставки мощности в случае невыполнения (частичного невыполнения) поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, а также возможности перехода к формированию цен на электрическую энергию исходя из полных затрат на выработку электрической энергии и мощности), на основе анализа функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности после завершения переходного периода.

8. В целях установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию Федеральной антимонопольной службе по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной службой по тарифам утвердить до 1 мая 2011 г. [методику](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446268&dst=100018) определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованиям экономической обоснованности.

9. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с 1 мая 2011 г. пересмотреть установленные на 2011 год тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков с учетом [подпункта "а"](#P75), [абзацев первого](#P76) и [второго подпункта "б" пункта 6](#P77) настоящего Постановления и исходя из увеличения среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков не более чем на 15 процентов. По согласованию с Федеральной службой по тарифам органы исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов вправе распространить действие решений о снижении указанных в настоящем пункте тарифов и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на правоотношения, возникшие с 1 января 2011 г.

10. Признать утратившими силу акты Правительства Российской Федерации по перечню согласно [приложению](#P4371).

11. [Абзац шестой пункта 141](#P2281) Правил, утвержденных настоящим Постановлением, вступает в силу с 1 апреля 2011 г.

Председатель Правительства

Российской Федерации

В.ПУТИН

Утверждены

Постановлением Правительства

Российской Федерации

от 27 декабря 2010 г. N 1172

ПРАВИЛА

ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 06.10.2011 [N 813](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100007),  от 29.12.2011 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100708), от 29.12.2011 [N 1179](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100402), от 04.05.2012 [N 437](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129418&dst=100009),  от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101854), от 30.06.2012 [N 672](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132160&dst=100005), от 30.12.2012 [N 1482](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100014),  от 05.02.2013 [N 86](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=141828&dst=100009), от 16.02.2013 [N 121](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=142299&dst=100005), от 23.05.2013 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146677&dst=100022),  от 28.05.2013 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100387), от 29.07.2013 [N 638](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150026&dst=100009), от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100014),  от 18.02.2014 [N 123](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=159409&dst=100005), от 28.04.2014 [N 374](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100005), от 02.06.2014 [N 505](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=163879&dst=100019),  от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100033), от 23.08.2014 [N 850](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=173595&dst=100013), от 26.12.2014 [N 1549](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=173216&dst=100014),  от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100034), от 19.02.2015 [N 139](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175667&dst=100010), от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100009),  от 11.05.2015 [N 458](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100048) (ред. 28.05.2015), от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100023),  от 04.09.2015 [N 941](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488561&dst=100253), от 20.10.2015 [N 1116](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100010), от 24.10.2015 [N 1138](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187935&dst=100005),  от 29.10.2015 [N 1166](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100014), от 10.11.2015 [N 1210](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100010), от 26.12.2015 [N 1450](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100010),  от 31.12.2015 [N 1522](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191826&dst=100010), от 29.02.2016 [N 152](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375468&dst=100009), от 30.04.2016 [N 379](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=197429&dst=100005),  от 17.05.2016 [N 433](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100026), от 21.06.2016 [N 563](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=200137&dst=100026), от 20.07.2016 [N 699](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100005),  от 09.09.2016 [N 891](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=204549&dst=100005), от 30.11.2016 [N 1265](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208079&dst=100017), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100049),  от 23.12.2016 [N 1458](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=209507&dst=100007), от 28.02.2017 [N 240](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100063), от 11.04.2017 [N 432](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215250&dst=100005),  от 18.05.2017 [N 593](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217096&dst=100005), от 24.05.2017 [N 622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217612&dst=100005), от 07.06.2017 [N 683](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100012),  от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100025), от 17.07.2017 [N 842](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=220613&dst=100005), от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100127),  от 02.09.2017 [N 1065](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=256280&dst=100014), от 17.10.2017 [N 1257](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=280783&dst=100005), от 11.11.2017 [N 1365](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100012),  от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100005), от 30.12.2017 [N 1707](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100011), от 19.01.2018 [N 29](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=288417&dst=100005),  от 31.03.2018 [N 398](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100005), от 30.04.2018 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100027), от 15.06.2018 [N 683](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=300352&dst=100005),  от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100014), от 01.09.2018 [N 1045](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=306058&dst=100005), от 27.09.2018 [N 1145](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100010),  от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100054), от 14.12.2018 [N 1525](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=313493&dst=100006), от 21.12.2018 [N 1617](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=314109&dst=100005),  от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100043), от 09.03.2019 [N 256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100008), от 20.03.2019 [N 287](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100046),  от 28.03.2019 [N 334](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438142&dst=100011), от 29.03.2019 [N 364](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100011), от 15.05.2019 [N 598](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325221&dst=100011),  от 20.05.2019 [N 626](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325050&dst=100005), от 28.06.2019 [N 828](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=327909&dst=100011), от 31.07.2019 [N 989](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=330511&dst=100005),  от 26.09.2019 [N 1256](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334284&dst=100011), от 28.09.2019 [N 1266](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100005), от 07.11.2019 [N 1411](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337097&dst=100005),  от 12.12.2019 [N 1654](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=340255&dst=100005), от 12.12.2019 [N 1655](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=340254&dst=100005), от 13.12.2019 [N 1662](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438145&dst=100010),  от 19.12.2019 [N 1712](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=340776&dst=100005), от 22.01.2020 [N 32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=343815&dst=100005), от 03.02.2020 [N 76](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=344666&dst=100005),  от 10.03.2020 [N 257](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347354&dst=100010), от 27.03.2020 [N 349](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348958&dst=100005), от 30.04.2020 [N 628](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466533&dst=100025),  от 13.05.2020 [N 672](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352554&dst=100006), от 29.06.2020 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100012), от 30.06.2020 [N 969](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=396741&dst=100011),  от 17.08.2020 [N 1246](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100009), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100277), от 31.08.2020 [N 1318](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=361116&dst=100005),  от 01.10.2020 [N 1571](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=363718&dst=100005), от 05.11.2020 [N 1781](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=366948&dst=100005), от 30.11.2020 [N 1974](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489647&dst=100010),  от 01.12.2020 [N 1977](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=369699&dst=100009), от 28.12.2020 [N 2302](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453478&dst=100010), от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100010),  от 29.12.2020 [N 2329](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373079&dst=100005), от 30.01.2021 [N 86](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100784), от 08.02.2021 [N 132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376451&dst=100016),  от 10.02.2021 [N 146](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100005), от 02.03.2021 [N 299](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100549), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100012),  от 18.03.2021 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=379898&dst=100010), от 30.06.2021 [N 1071](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=388976&dst=100005), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100011),  от 21.07.2021 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494268&dst=100011), от 01.09.2021 [N 1463](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100005), от 29.09.2021 [N 1636](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438151&dst=100011),  от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100017), от 24.11.2021 [N 2025](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100012), от 23.12.2021 [N 2424](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100016),  от 25.12.2021 [N 2486](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100018), от 10.03.2022 [N 338](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466683&dst=100015), от 20.05.2022 [N 912](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100030),  от 01.06.2022 [N 999](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451475&dst=100017), от 15.07.2022 [N 1275](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100013), от 09.09.2022 [N 1583](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426392&dst=100005),  от 23.09.2022 [N 1681](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100010), от 29.10.2022 [N 1930](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=430241&dst=100005), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100726),  от 23.01.2023 [N 62](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438180&dst=100005), от 06.02.2023 [N 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494267&dst=100016), от 29.03.2023 [N 503](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100010),  от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100035), от 29.07.2023 [N 1230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100403), от 29.07.2023 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100010),  от 28.09.2023 [N 1580](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100024), от 25.12.2023 [N 2289](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465870&dst=100005), от 28.12.2023 [N 2350](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466202&dst=100011),  от 28.12.2023 [N 2359](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100024), от 29.12.2023 [N 2389](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466588&dst=100005), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100021),  от 06.03.2024 [N 270](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471775&dst=100012), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100111), от 17.04.2024 [N 486](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474725&dst=100011),  от 03.05.2024 [N 561](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476060&dst=100009), от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100011), от 11.06.2024 [N 782](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=478549&dst=100005),  от 24.07.2024 [N 1000](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100009), от 31.08.2024 [N 1192](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485901&dst=100005), от 10.09.2024 [N 1229](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100703),  от 25.09.2024 [N 1304](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486518&dst=100010), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100015), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100056),  от 27.12.2024 [N 1937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100047), от 01.02.2025 [N 81](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497731&dst=100005), от 04.02.2025 [N 99](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497816&dst=100014)) |  |

I. Общие положения

1. Настоящими Правилами устанавливаются правовые основы функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок), включая регулирование отношений, связанных с оборотом электрической энергии и мощности на оптовом рынке, с 1 января 2011 г.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100113) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461;

"группа точек поставки" - одна или несколько точек в электрической сети (точек поставки), относящихся к одному узлу расчетной модели и (или) к единому технологически неделимому энергетическому объекту, в отношении которого участником оптового рынка осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, или ограничивающих территорию, в отношении которой купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке осуществляется только одним участником оптового рынка, и используемых для определения и исполнения обязательств, связанных с поставкой и оплатой электрической энергии и (или) мощности;

"коммерческий учет" - процесс измерения объемов электрической энергии и значений электрической мощности, сбора и обработки результатов измерений (в том числе со средств измерений, которыми оснащены объекты регулирования потребления электрической энергии), формирования расчетным путем на основании результатов измерений (в том числе со средств измерений, которыми оснащены объекты регулирования потребления электрической энергии) данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии и мощности в соответствующих группах точек поставки, а также хранения и передачи указанных данных;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100114) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

"конкурентный отбор" - процедура определения цен и объемов электрической энергии или мощности в результате отбора ценовых заявок по критерию минимизации стоимости электрической энергии или мощности;

"манипулирование ценами на оптовом рынке" - совершение экономически и (или) технологически необоснованных действий, в том числе с использованием своего доминирующего положения на оптовом рынке, которые приводят к существенному изменению цен (цены) на электрическую энергию и (или) мощность;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100015) Правительства РФ от 27.08.2013 N 743)

"организация коммерческой инфраструктуры" - совет рынка, коммерческий оператор оптового рынка или иная организация, на которую возложены функции по обеспечению коммерческой инфраструктуры;

"отклонения" - объемы электрической энергии, соответствующие изменениям почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии участником оптового рынка между моментом определения в соответствии с настоящими Правилами объемов планового почасового производства (потребления) электрической энергии и моментом окончания часа их поставки;

"покупатель с ценозависимым потреблением" - покупатель электрической энергии и мощности, являющийся участником оптового рынка, осуществляющий самостоятельное планирование потребности в электрической мощности и принявший в установленном настоящими Правилами порядке обязательство в отношении определенной группы точек поставки по изменению режима потребления электрической энергии путем обеспечения готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (наиболее поздние из таких обязательств прекращаются 31 декабря 2026 г.);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.09.2019 [N 1266](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100010), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100115))

"потребитель, оказывающий услуги по изменению режима потребления электрической энергии" - потребитель оптового рынка или розничного рынка электрической энергии, заключивший договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии с агрегатором управления изменением режима потребления электрической энергии (далее - агрегатор), обеспечивающий готовность объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка к изменению режима потребления электрической энергии, а также действия, направленные непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии такого объекта регулирования в требуемый период времени;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100116) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

"расчетная модель" - описание электроэнергетической системы, предназначенное для построения математической модели процесса производства, передачи и потребления электрической энергии и мощности, с помощью которой рассчитываются реализуемые в этой электроэнергетической системе объемы производства и потребления электрической энергии и мощности и соответствующие им цены;

"системные ограничения" - предельно допустимые значения технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России) (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленные параметрами работы объектов электроэнергетики;

"узел расчетной модели" - составная часть расчетной модели, соответствующая соединениям описанных в расчетной модели электрических сетей и местам присоединения к ним потребляющих и (или) генерирующих объектов (при этом каждый генерирующий объект, присоединенный к сетям высокого напряжения, описывается в расчетной модели отдельно);

"участники оптового рынка" - поставщики электрической энергии и мощности и покупатели электрической энергии и мощности, получившие статус субъектов оптового рынка, заключившие обязательные для участников оптового рынка договоры и совершившие иные необходимые для осуществления торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке действия в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

"участник с регулируемым потреблением" - участник оптового рынка, который имеет на оптовом рынке группу точек поставки, к которым отнесены энергопринимающие устройства и (или) генерирующие объекты (если в отношении этих генерирующих объектов не зарегистрированы на оптовом рынке отдельные группы точек поставки), и в силу режимов работы указанных устройств и (или) объектов влияет на качество электрической энергии и надежность работы ЕЭС России, если в отношении таких устройств и (или) объектов участник в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка имеет возможность принимать и в определенный указанным договором срок (не более 1 часа) исполнять диспетчерские команды об изменении объемов потребления (производства) электрической энергии;

"ценовая заявка" - документ, отражающий намерение участника оптового рынка купить или продать в определенной группе точек поставки электрическую энергию или продать мощность и устанавливающий планируемые участником к покупке (продаже) объемы электрической энергии на каждый час суток или объемы мощности на соответствующий период поставки мощности с указанием предлагаемых цен или параметров для определения предлагаемых цен для каждого из планируемых объемов электрической энергии или мощности, а также документ, сформированный в отношении агрегированного объекта управления, отражающий намерение субъекта оптового рынка оказать в определенный период и в определенном объеме услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии с указанием предлагаемой цены оказания таких услуг;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2015 [N 1166](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100015), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100118))

"ценопринимающая заявка" - ценовая заявка участника оптового рынка без указания цены на электрическую энергию или мощность, отражающая намерение данного участника купить или продать указанный в заявке объем электрической энергии или продать указанный в заявке объем мощности по сложившейся в результате конкурентного отбора цене;

"ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии" - снижение объема покупки электрической энергии покупателем с ценозависимым потреблением при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на величину, заявленную таким покупателем в соответствии с настоящими Правилами (ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии осуществляется до 31 декабря 2026 г. включительно);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100013) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100119) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

"ценозависимое снижение потребления мощности" - снижение потребления мощности покупателем с ценозависимым потреблением, определяемое на основании величин, по которым таким покупателем принято обязательство обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, с учетом выполнения таким покупателем установленных настоящими Правилами требований к готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии (ценозависимое снижение потребления мощности осуществляется до 31 декабря 2026 г. включительно);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100015) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100120) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

"потребитель, оказывающий услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии" - потребитель электрической энергии и мощности на оптовом рынке, заключивший договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по результатам проведенных конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и обеспечивающий готовность к изменению режима потребления электрической энергии собственного объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка, а также непосредственно изменение режима потребления электрической энергии такого объекта в требуемый период времени.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100121) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Иные понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в значениях, определенных Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100123) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

3. Для целей настоящих Правил под расчетным периодом понимается календарный месяц.

При определении сроков совершения действий, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и (или) неценовые зоны оптового рынка, применяется единое время - московское.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100058) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Для целей настоящих Правил отдельными частями ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории по перечню согласно [приложению N 3](#P3821).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100050) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

Для целей настоящих Правил отдельными частями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории по перечню согласно [приложению N 4](#P3854).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100052) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

Для целей настоящих Правил дата включения технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, или в состав территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, устанавливается решением Правительства Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100015) Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

Для целей настоящих Правил датой включения территорий, ранее технологически не связанных с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, или в состав территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, является 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором наступила наиболее ранняя дата подписания акта о технологическом присоединении к сетям ЕЭС России любого из объектов электросетевого хозяйства, расположенных на такой территории, если иное не установлено Правительством Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100017) Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

Для целей настоящих Правил под мероприятиями по модернизации генерирующего объекта тепловой электростанции понимаются мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, из числа мероприятий, указанных в [пункте 266](#P3229) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100044) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Для целей настоящих Правил к отдельным видам противоаварийной автоматики, действующей на отключение нагрузки, в случае реализации управляющих воздействий которой на энергопринимающие устройства покупателей электрической энергии осуществляется снижение стоимости мощности, приобретаемой такими покупателями, в порядке, установленном настоящими Правилами, относятся устройства специального автоматического отключения нагрузки, входящие в состав противоаварийной автоматики предотвращения нарушения устойчивости (далее - устройства специального автоматического отключения нагрузки).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100012) Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

Для целей настоящих Правил отдельными территориями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам), являются территории по перечню согласно [приложению N 4(1)](#P3876).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100059) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Порядок совершения действий, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при переходе к применению московского времени на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в [пункте 3](#P3886) приложения N 4(1) к настоящим Правилам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100061) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

4. На оптовом рынке торговля электрической энергией и мощностью осуществляется с использованием следующих способов:

1) торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности (далее - регулируемые договоры). Продажа и оплата электрической энергии и мощности может осуществляться по единому регулируемому договору, предусматривающему куплю-продажу электрической энергии и мощности, или по отдельным регулируемым договорам;

2) торговля электрической энергией и (или) мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности (далее - свободные договоры);

3) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (далее - конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед);

4) торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности;

5) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии (далее - конкурентный отбор заявок для балансирования системы);

6) торговля электрической энергией в объемах, соответствующих отклонениям, по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по соглашению сторон в договорах купли-продажи (далее - свободные договоры купли-продажи отклонений);

7) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным поставщиками в отношении мощности генерирующих объектов, определенных в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности в какой-либо зоне свободного перетока (группе зон свободного перетока), не обеспечивает удовлетворение спроса на мощность (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов);

8) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100728) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556.

9) торговля электрической энергией и мощностью по ценам, определенным исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, установленных для поставщиков, в неценовых зонах оптового рынка;

10) торговля мощностью по договорам купли-продажи и договорам (поставки) мощности:

предусматривающим условия, касающиеся сроков начала продажи мощности каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов, устанавливающим технические характеристики (параметры) генерирующего оборудования и заключенным между покупателями, организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка и генерирующими компаниями оптового рынка, созданными на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" (за исключением оптовой генерирующей компании, которая создана в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" и в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций) (далее - договоры о предоставлении мощности). Договоры о предоставлении мощности заключаются в отношении генерирующих объектов, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации и наличие которых в составе ЕЭС России исходя из их месторасположения, технических и иных характеристик необходимо в целях надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической энергией;

заключенным в отношении следующих генерирующих объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций):

включенные в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики объекты, строящиеся в соответствии с [Программой](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=192101&dst=100013) деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период (2009 - 2015 годы), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. N 705, или строящиеся в соответствии с программой строительства гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), реализуемой оптовой генерирующей компанией, созданной на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций с датой ввода в эксплуатацию не позднее 31 декабря 2024 г., а также строящиеся объекты атомных электростанций, предусмотренные в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479613&dst=20) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 г. При этом в отношении объектов атомных электростанций, начало поставки мощности которых предполагается не позднее 1 января 2017 г., и объектов гидроэлектростанций указанные договоры должны быть заключены до 1 января 2011 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2020 [N 2329](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=373079&dst=100005), от 24.07.2024 [N 1000](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100010))

объекты новых атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определенные по результатам отбора инвестиционных проектов, проводимого в установленном порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов;

11) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, производимой с использованием генерирующих объектов в период, на который мощность таких объектов не была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, в случае необходимости поддержания данных объектов в работоспособном состоянии для обеспечения установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями параметров работы ЕЭС России, систем жизнеобеспечения, режимов водопользования (далее - генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме);

12) торговля электрической энергией и (или) мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам в целях обеспечения совместной работы ЕЭС России и энергетических систем иностранных государств в порядке, установленном настоящими Правилами;

13) торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - потери) в порядке, установленном настоящими Правилами;

14) торговля мощностью, производимой квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, на основании договоров купли-продажи (поставки) мощности, заключенных в соответствии с [пунктами 214](#P2943) и [263](#P3199) настоящих Правил, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии);

(пп. 14 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217612&dst=100009) Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)

15) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, заключенным в соответствии с настоящими Правилами в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;

(пп. 15 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100046) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

16) торговля электрической энергией и (или) мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей;

(пп. 16 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100062) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

17) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, заключенным в соответствии с настоящими Правилами в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;

(пп. 17 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100064) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

18) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

(пп. 18 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100065) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

4(1). На оптовом рынке осуществляется оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, представляющих собой комплекс организационно и (или) технологически связанных действий, направленных на обеспечение готовности к изменению режима потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, а также непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии таких объектов в требуемый период времени, по договорам, заключаемым субъектами оптового рынка, отобранными в качестве исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления).

Оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии осуществляется в целях достижения на оптовом рынке положительного совокупного экономического эффекта для покупателей электрической энергии и мощности, в том числе путем снижения цен, формируемых по результатам осуществления одного или нескольких способов торговли электрической энергией и мощностью, предусмотренных [подпунктами 3](#P210) - [5 пункта 4](#P212) настоящих Правил.

(п. 4(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100124) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

5. Поставщики электрической энергии и (или) мощности и покупатели электрической энергии и мощности участвуют в отношениях купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке после получения в установленном порядке статуса субъекта оптового рынка - участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке. При этом поставщики и покупатели заключают обязательные для участников оптового рынка договоры и совершают иные действия для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100127) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, имеющие статус субъекта оптового рынка - участника обращения электрической энергии на оптовом рынке, должны выполнять показатели финансовой дисциплины, отражающие исполнение указанными субъектами своих обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (далее - показатели финансовой дисциплины). Значения показателей финансовой дисциплины гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, рассчитанные согласно [приложению N 7](#P4089) и договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, должны соответствовать допустимым значениям, указанным в [приложении N 7](#P4089) к настоящим Правилам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474725&dst=100012) Правительства РФ от 17.04.2024 N 486)

6. Системный оператор в целях минимизации стоимости электрической энергии осуществляет выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, а также выбор агрегированных объектов управления (далее - состав оборудования) не позднее 24 часов до начала периода, на который осуществляется выбор состава оборудования, момент начала и продолжительность (не более 10 календарных дней) которого определяются системным оператором и доводятся в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка до сведения участников оптового рынка и субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100129) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Для осуществления указанного выбора участники оптового рынка - поставщики электрической энергии представляют следующую информацию:

параметры генерирующего оборудования;

величина расходов на осуществление пуска и выключения генерирующего оборудования;

максимальные цены, указываемые в ценовых заявках на продажу электрической энергии (для генерирующих объектов, поставка мощности которых производится по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, - не выше значения переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанных поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) настоящих Правил (указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил) и проиндексированных за период с 1 января года начала поставки мощности нового генерирующего объекта по итогам отбора до 1 января текущего года в порядке, указанном поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) настоящих Правил (для генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, - проиндексированных в соответствии с порядком, предусмотренным указанным решением), подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы на каждый час указанного периода, - для участников рынка, функционирующих в ценовых зонах оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100011) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

Информация, предусмотренная [абзацем третьим](#P246) настоящего пункта, предоставляется системному оператору, а информация, предусмотренная [абзацами четвертым](#P247) и [пятым](#P248) настоящего пункта, - организации коммерческой инфраструктуры, которая передает ее системному оператору. Сроки предоставления и передачи указанной информации определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед участники оптового рынка могут изменить заявленные ими для целей выбора состава оборудования на соответствующий период параметры генерирующего оборудования. Системный оператор актуализирует состав оборудования с учетом измененных параметров, при этом измененные параметры учитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при установлении выполнения участниками оптового рынка требований, определенных [подпунктами 3](#P760), [4](#P761) и [6 пункта 50](#P763) настоящих Правил.

До начала процедуры выбора состава оборудования субъекты оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий период, на который осуществляется выбор состава оборудования, уведомляют в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системного оператора о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100131) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Агрегированные объекты управления выбираются в состав оборудования в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом объемы снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления учитываются в качестве замещения объемов производства электрической энергии генерирующим оборудованием, в отношении которого максимальные цены, указанные в ценовых заявках на продажу электрической энергии, превышают максимальный уровень, рассчитываемый согласно порядку, установленному договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100133) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено при выборе состава оборудования в отношении каждого агрегированного объекта управления один раз в сутки на количество последовательных часов, указанное в отношении этого агрегированного объекта управления в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100134) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Распределение между сутками расчетного периода объемов снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии при выборе состава оборудования системный оператор осуществляет в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100135) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

7. До начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед покупатели электрической энергии и мощности сообщают системному оператору прогнозные почасовые объемы потребления электрической энергии, а покупатели с ценозависимым потреблением также уведомляют системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100137) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Исходя из предоставленной участниками оптового рынка в соответствии с настоящим пунктом информации, из прогнозируемых системным оператором почасовых объемов потребления электрической энергии и выбранного состава оборудования, системный оператор устанавливает ограничения на плановое почасовое производство электрической энергии (максимальные и минимальные почасовые значения мощности генерирующего оборудования), обеспечивающие исполнение сформированного им прогноза работы энергосистемы с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии в электрических сетях, требований по поддержанию резервов мощности (в том числе по их территориальному расположению в ЕЭС России), необходимости обеспечения надлежащего качества и минимизации стоимости электрической энергии.

Указанные ограничения учитываются при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Объемы электрической энергии, указываемые покупателями в ценовых заявках, подаваемых для участия в конкурентном отборе на сутки вперед, могут быть скорректированы для целей проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом прогнозируемых системным оператором почасовых объемов потребления электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100139) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Участники оптового рынка - покупатели электрической энергии сообщают системному оператору до 20-го числа каждого месяца информацию о фактических объемах потребления электрической энергии обслуживаемых ими потребителей за предыдущий месяц в порядке и объемах, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101855) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Цены, указываемые участниками оптового рынка в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы, не должны превышать заявленные ими в соответствии с [пунктом 6](#P243) настоящих Правил максимальные цены.

8. До начала суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке, организация коммерческой инфраструктуры проводит в ценовых зонах оптового рынка конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед. По результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на каждый час следующих суток в ценовых зонах оптового рынка определяются:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100034) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

объемы планового почасового производства и потребления электрической энергии для каждой группы точек поставки участников оптового рынка (далее - плановое почасовое производство (потребление)), которые сообщаются организацией коммерческой инфраструктуры участнику оптового рынка и системному оператору не позднее дня, предшествующего дню поставки электрической энергии;

цены на объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство (потребление), уравновешивающие спрос и предложение электрической энергии (далее - равновесные цены на электрическую энергию).

9. Для участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и обеспечения исполнения обязательств по заключенным на оптовом рынке договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии на оптовом рынке, участники оптового рынка, функционирующие в ценовых зонах оптового рынка, подают организации коммерческой инфраструктуры оформленные в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии в каждой группе точек поставки на каждый час следующих суток.

Системный оператор на основании результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетические режимы и режимы работы генерирующих и энергопотребляющих объектов на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии.

10. В целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии и управления режимами работы объектов электроэнергетики не позднее чем за час до поставки электрической энергии системный оператор после определения планового почасового производства (потребления) осуществляет в ценовых зонах конкурентный отбор заявок для балансирования системы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100035) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

На основании результатов конкурентного отбора заявок для балансирования системы в нормальных условиях работы ЕЭС России системный оператор управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в течение суток, когда осуществляется поставка электрической энергии. В случае угрозы возникновения аварийной ситуации системный оператор вправе в установленном порядке ограничить потребление электрической энергии и мощности. При этом расчет стоимости электрической энергии проводится на основе результатов конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

11. Участники оптового рынка, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, участвуют в соответствии с настоящими Правилами в торговле электрической энергией в ценовых зонах оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы в объеме, соответствующем перетоку электрической энергии по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка, на основании договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

12. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике, введенного в порядке, предусмотренном [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185778) Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2009 г. N 929, стоимость электрической энергии определяется с учетом регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в отношении поставщиков и предназначенных для применения в период действия второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике, в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

13. Ограничения режима потребления электрической энергии на оптовом рынке вводятся по основаниям и в порядке, которые предусмотрены [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101331) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. При этом в случае введения режима ограничения потребления электрической энергии на оптовом рынке в первую очередь ограничивается переток электрической энергии в энергосистемы иностранных государств.

(п. 13 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101857) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

14. Договоры, заключенные участниками оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитываются организацией коммерческой инфраструктуры при определении обязательств (требований) данных участников в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если предварительно рассчитанные объемы обязательств (требований) участника оптового рынка по оплате электрической энергии и (или) мощности по итогам расчетного периода по заключенному договору, в том числе величина, определяемая по каждой группе точек поставки, соответствуют нулевой величине, то объемы обязательств (требований) участника оптового рынка по оплате соответствующих объемов электрической энергии и (или) мощности при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода составляют 1 рубль.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100009) Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

Стоимость и объем электрической энергии и (или) мощности, купленных (проданных) участником оптового рынка за расчетный период, определяются с учетом обязательств (требований) данного участника по всем заключенным им на оптовом рынке договорам, на основании которых осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100011) Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

При определении обязательств (требований) участников оптового рынка по заключенным на оптовом рынке договорам учитываются дополнительные обязательства (требования), возникшие у участника оптового рынка в текущем расчетном периоде в результате нарушения порядка расчета объемов и стоимости электрической энергии и (или) мощности, купленных (проданных) в предыдущих периодах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

15. В целях определения предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по нерегулируемым ценам, организация коммерческой инфраструктуры за расчетный период рассчитывает для отдельных участников оптового рынка в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированные по ценовым категориям. Результаты расчета, максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, а также объемы электрической энергии и (или) мощности, приобретаемые соответствующими участниками оптового рынка по регулируемым ценам (тарифам) и свободным (нерегулируемым) ценам, и прогнозные значения составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, указанных в [пункте 183](#P2635) настоящих Правил, на следующий расчетный период публикуются на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 [N 1179](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100403), от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101859), от 28.12.2020 [N 2302](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453478&dst=100011))

16. С целью снижения финансовых рисков участникам оптового рынка предоставляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка возможность заключения контрактов на будущие поставки электрической энергии и мощности и на покупку или продажу фиксированного объема электрической энергии и мощности для поставки в оговоренную дату в будущем по согласованной сторонами цене (форвардных и фьючерсных контрактов).

17. В целях своевременного обеспечения требований поставщиков по оплате электрической энергии и (или) мощности, поставленной покупателям, на оптовом рынке должна быть введена в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка система гарантий исполнения обязательств.

18. [Требования](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=446268&dst=100011) экономической обоснованности ценовых заявок на продажу электрической энергии, а также ценовых заявок на продажу мощности определяются федеральным антимонопольным органом по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132160&dst=100005) Правительства РФ от 30.06.2012 N 672)

На оптовом рынке должно обеспечиваться действие системы установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию и (или) мощность, в том числе с использованием методики определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованию экономической обоснованности, утверждаемой федеральным антимонопольным органом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=132160&dst=100007) Правительства РФ от 30.06.2012 N 672)

В целях обеспечения формирования конкурентных цен на электрическую энергию и мощность в ценовых зонах оптового рынка не допускается одновременный учет одних и тех же расходов на производство электрической энергии или мощности при формировании цен, указываемых участниками в различных ценовых заявках, подаваемых для участия в конкурентных отборах.

Контроль за установлением случаев манипулирования ценами на электрическую энергию и (или) мощность на оптовом рынке осуществляется федеральным антимонопольным органом.

Контроль за размерами ежемесячной платы за единицу мощности в целях выявления действий, которые имеют или могут иметь своим результатом недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, в том числе манипулирование ценами на мощность на оптовом рынке, осуществляется в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации.

19. Оплата участниками оптового рынка электрической энергии осуществляется в следующем порядке, если иное не предусмотрено договорами, на основании которых продается (приобретается) электрическая энергия на оптовом рынке, и (или) договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (в том числе в отношении порядка оплаты электрической энергии, поставляемой по регулируемым договорам, а также порядка оплаты электрической энергии, осуществляемой в 2011 году и ежегодно в январе и феврале):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100012) Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

не позднее 14-го числа расчетного периода оплачивается электрическая энергия, приобретенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с 1-го по 9-е число расчетного периода, и в срок не позднее 28-го числа расчетного периода - электрическая энергия, приобретенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с 10-го по 23-е число расчетного периода;

не позднее 14-го и 28-го числа расчетного периода оплачивается равными долями купля-продажа электрической энергии в неценовых зонах оптового рынка в отношении плановых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

не позднее 21-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, оплачивается электрическая энергия, фактически приобретенная в расчетном периоде по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии.

20. Оплата мощности участниками оптового рынка осуществляется в следующем порядке, если иное не предусмотрено договорами, на основании которых продается (приобретается) мощность на оптовом рынке, и (или) договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (в том числе в отношении порядка оплаты мощности, поставляемой по регулируемым договорам, а также порядка оплаты мощности, осуществляемой в 2011 году и ежегодно в январе и феврале):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100012) Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

до 30 процентов стоимости планового объема покупки мощности в расчетном периоде, определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, оплачивается равными долями не позднее 14-го и 28-го числа расчетного периода;

оплата мощности, фактически приобретенной в расчетном периоде, осуществляется не позднее 21-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

21. По обязательствам, возникшим в отношении объемов электрической энергии и мощности, приобретаемых участниками оптового рынка по регулируемым договорам, оплата осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Оплата услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100141) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

II. Порядок получения статуса субъекта оптового рынка,

участника обращения электрической энергии и (или) мощности

на оптовом рынке и заключения обязательных договоров

субъектами оптового рынка

22. Организация включается в реестр субъектов оптового рынка по решению наблюдательного совета совета рынка.

(п. 22 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100015) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

23. Для получения юридическим лицом статуса субъекта оптового рынка - участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке предъявляются следующие требования:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100143) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

1) соответствие следующим количественным характеристикам, применяемым в группах точек поставки, с использованием которых организация планирует участие в торговле на оптовом рынке:

поставщик электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании генерирующим оборудованием, установленная генерирующая мощность которого в каждой предполагаемой группе точек поставки составляет не менее 5 МВт;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100026) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

потребитель электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающим оборудованием, суммарная присоединенная мощность которого равна или превышает 20 МВ·А и в каждой группе точек поставки составляет не менее 750 кВ·А;

энергосбытовая организация или энергоснабжающая организация намерена приобретать электрическую энергию и мощность на оптовом рынке в целях последующей реализации на основании заключенных на розничных рынках договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности) с потребителями, суммарная присоединенная мощность энергопринимающего оборудования которых составляет в соответствующих группах точек поставки не менее 20 МВ·А, при условии, что в каждой группе точек поставки она равна или превышает 750 кВ·А.

Указанные количественные характеристики не применяются к гарантирующим поставщикам электрической энергии и энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки на территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области (далее - новые субъекты Российской Федерации) в соответствии с [Положением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100067) об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области" (далее - единый закупщик).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2015 [N 1522](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191826&dst=100012), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100054), от 29.07.2023 [N 1230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100405))

В отношении организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, указанные количественные характеристики применяются к максимальному из почасовых значений объемов электрической энергии, которые такие организации намерены поставлять (приобретать) на оптовом рынке в соответствующих группах точек поставки в целях осуществления экспортно-импортных операций в соответствии с заключенными этими организациями договорами;

абзацы седьмой - восьмой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485515&dst=100014) Правительства РФ от 15.07.2022 N 1275;

2) проведение следующих мероприятий технического характера:

оснащение каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими сбор, обработку и передачу организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и соответствующими определенным настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требованиям, если иное не предусмотрено настоящим пунктом;

оборудование системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и соответствующей техническим параметрам, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с соблюдением сроков введения в действие этих требований.

Начиная с 1 января 2025 г. точки поставки на оптовом рынке допускается оснащать средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или ином законном основании третьим лицам), присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Группы точек поставки единого закупщика, указанные в [абзаце одиннадцатом пункта 24](#P400) настоящих Правил, а с 1 января 2025 г. также иные точки (группы точек) поставки, указанные в [пункте 24](#P383) настоящих Правил, с использованием которых организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, допускается оснащать средствами измерений, не обеспечивающими совокупность функций по сбору, обработке и передаче организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и не присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), при условии соответствия таких средств измерений требованиям, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также при условии оснащения таких точек (групп точек) поставки соответствующими требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка техническими устройствами без измерительной функции, обеспечивающими сбор, обработку, хранение и передачу организации коммерческой инфраструктуры результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений (далее - технические устройства без измерительной функции). Указанные средства измерений должны быть введены в эксплуатацию в порядке, установленном Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, если их допуск в эксплуатацию обязателен в соответствии с указанными Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100406) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

Средства измерений, используемые для обеспечения коммерческого учета на оптовом рынке, должны обеспечивать учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (интервальный учет электрической энергии), в отношении каждой точки поставки, входящей в состав группы точек поставки, если иное не предусмотрено [пунктом 168](#P2472) настоящих Правил. Выполнение требований по оснащению точки (группы точек) поставки предусмотренными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе средствами измерений, а также техническими устройствами без измерительной функции, подтверждается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе по результатам проведенного коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка тестирования указанных средств измерений, интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), к которой присоединены средства измерений, и технических устройств без измерительной функции;

(пп. 2 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100037) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948)

3) согласование с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры группы точек поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100704) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229.

Требования о проведении мероприятий технического характера и о согласовании с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры групп точек поставки не применяются для получения статуса субъекта оптового рынка системообразующими территориальными сетевыми организациями, которым в соответствии с [Основными положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии может быть присвоен статус гарантирующего поставщика.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100021) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491693&dst=100705) Правительства РФ от 10.09.2024 N 1229)

Соблюдение установленных настоящим пунктом количественных характеристик и проведение мероприятий могут подтверждаться договорами, содержащими отлагательные условия вступления их в силу, но не позднее начала поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности организацией в соответствующей группе точек поставки на оптовом рынке.

Требования о проведении мероприятий технического характера в части оснащения каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, расположенной на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, средствами измерений, указанными в [подпункте 2](#P330) настоящего пункта, а также техническими устройствами без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в [абзаце пятом подпункта 2](#P334) настоящего пункта) с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 168](#P2472) настоящих Правил, должны быть выполнены субъектами оптового рынка, функционирующими на указанных территориях, в течение 6 месяцев со дня начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не позднее истечения 12 месяцев с даты включения соответствующей территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100018), от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100056), от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100024), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100044))

Требования о проведении мероприятий технического характера в части приведения системы связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в соответствие с требованиями, определенными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должны быть выполнены субъектами оптового рынка, функционирующими на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в течение 6 месяцев со дня начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не позднее истечения 12 месяцев со дня включения соответствующих районов и (или) территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100057) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

23(1). Для получения статуса субъекта оптового рынка - агрегатора коммерческой организации необходимо сформировать из зарегистрированных коммерческим оператором объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей розничного рынка и (или) объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей оптового рынка (далее - объект (объекты) регулирования потребления электрической энергии) агрегированный объект управления, с использованием которого организация планирует оказывать услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии. К формируемому агрегированному объекту управления предъявляются следующие требования:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100067) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

1) соответствие количественных характеристик снижения потребления электрической энергии следующим критериям:

суммарный по всем объектам регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, объем снижения потребления составляет не менее 0,1 МВт;

произведение заявленных в отношении агрегированного объекта управления объема и длительности снижения потребления электрической энергии не превышает сумму произведений объема и длительности снижения потребления электрической энергии по всем объектам регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, за исключением случая подтверждения возможности такого превышения по результатам проведенного системным оператором тестирования агрегированного объекта управления, при этом заявленный в отношении агрегированного объекта управления объем снижения потребления электрической энергии составляет не менее 0,1 МВт;

длительность непрерывного снижения потребления электрической энергии каждого объекта регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, составляет не менее установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка количества часов, которое не может составлять менее 1 часа;

2) соответствие всех входящих в агрегированный объект управления объектов регулирования потребления электрической энергии следующим требованиям:

один и тот же объект регулирования потребления электрической энергии может входить в состав только одного агрегированного объекта управления;

агрегированный объект управления формируется агрегатором только из объектов регулирования потребления электрической энергии, относящихся к одной ценовой зоне;

агрегированный объект управления формируется потребителем оптового рынка только из объектов (объекта) регулирования потребления электрической энергии данного потребителя оптового рынка, относящихся к одной ценовой зоне;

до 31 декабря 2028 г. включение в состав агрегированного объекта управления одновременно объектов (объекта) регулирования потребления электрической энергии, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и объектов (объекта) регулирования потребления электрической энергии, не расположенных на указанной территории, не допускается;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100068) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

3) в отношении агрегированного объекта управления и входящих в его состав объектов регулирования потребления электрической энергии проведены мероприятия технического характера по оснащению системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных в отношении агрегированного объекта управления и соответствующей техническим параметрам, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, - начиная с 1 января 2027 г. в случае, если в отношении формируемого агрегированного объекта управления заявлена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

(п. 23(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100145) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

23(2). Сформированный в соответствии с [пунктом 23(1)](#P347) настоящих Правил агрегированный объект управления должен быть зарегистрирован системным оператором. Системный оператор осуществляет регистрацию агрегированных объектов управления, соответствующих требованиям настоящих Правил, в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Подтверждение соответствия агрегированного объекта управления требованиям, установленным настоящими Правилами, для целей его регистрации осуществляется в том числе на основании аттестации этого агрегированного объекта управления, осуществляемой системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по результатам тестирования агрегированного объекта управления, проведенного путем тестирования этого объекта в целом и (или) отдельного тестирования всех входящих в указанный объект объектов регулирования потребления электрической энергии.

После регистрации агрегированного объекта управления системный оператор направляет коммерческому оператору соответствующее уведомление в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Регистрация новых агрегированных объектов управления за организациями, получившими статус субъекта оптового рынка - агрегатора, осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом предусмотренных настоящими Правилами требований.

Субъекты оптового рынка - участники обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке вправе участвовать в отношениях, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления, в качестве агрегаторов (потребителей, оказывающих услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии) при условии регистрации сформированного агрегированного объекта управления системным оператором в соответствии с настоящим пунктом и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Внесение изменений в состав и параметры зарегистрированного агрегированного объекта управления осуществляется системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе на основании повторных аттестации и тестирования в случае, если изменения вносятся в параметры агрегированного объекта управления, определяемые по результатам аттестации и тестирования.

(п. 23(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100156) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

23(3). Для регистрации организацией коммерческой инфраструктуры объектов регулирования потребления электрической энергии, из которых возможно формирование агрегированных объектов управления, агрегатору (потребителю, оказывающему услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии) в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, необходимо выполнить следующие требования:

1) в объект регулирования потребления электрической энергии не входят энергопринимающие устройства, входящие в группу точек поставки покупателя с ценозависимым потреблением, в отношении которой принято в установленном настоящими Правилами порядке обязательство по изменению режима потребления электрической энергии путем обеспечения готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии;

2) в объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка входит все оборудование (энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии, системы накопления электрической энергии), находящееся в единых границах балансовой принадлежности. Порядок определения единых границ балансовой принадлежности в целях настоящих Правил осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) в объект регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка входит все оборудование (энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии, системы накопления электрической энергии), относящееся к одной группе точек поставки такого потребителя на оптовом рынке;

4) в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии проведены мероприятия технического характера по оснащению соответствующими требованиям, определенным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и являющимися введенными в эксплуатацию расчетными или контрольными в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, а также техническими устройствами без измерительной функции, обеспечивающими сбор, обработку, хранение и передачу организации коммерческой инфраструктуры результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений (далее - технические устройства без измерительной функции).

Проведение указанных мероприятий в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка при условии выполнения для соответствующей группы точек поставки потребителя электрической энергии и мощности требований, предусмотренных [пунктом 23](#P319) настоящих Правил, по оснащению средствами измерений, обеспечивающими учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не требуется.

Начиная с 1 января 2027 г. объекты регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, из которых формируется агрегированный объект управления, должны быть оснащены средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Начиная с 1 января 2027 г. объекты регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка могут быть оснащены указанными средствами измерений, присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Выполнение требований по оснащению объектов регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, предусмотренными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка средствами измерений, техническими устройствами без измерительной функции подтверждается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе по результатам проведенного коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка тестирования указанных средств измерений, технических устройств без измерительной функции, интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), к которой присоединены средства измерений;

5) в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системным оператором проведена аттестация, включая тестирование объекта регулирования потребления электрической энергии;

6) в объект регулирования потребления электрической энергии не входит объект (объекты) по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт, и в отношении которого в предусмотренном настоящими Правилами порядке не получено подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке;

7) оборудование (энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии, системы накопления электрической энергии), входящее в объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, отнесено к одной группе точек поставки оптового рынка.

(п. 23(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100162) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

23(4). Субъект оптового рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, получает право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием агрегированного объекта управления, зарегистрированного в соответствии с [пунктом 23(2)](#P361) настоящих Правил, на определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка срок, включающий один или несколько периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием зарегистрированного агрегированного объекта управления предоставляется агрегатору (потребителю, оказывающему услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии) при выполнении им всех требований для участия в отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предусмотренных [пунктом 297](#P3546) настоящих Правил.

(п. 23(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100173) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

24. Группы точек поставки энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, обслуживающей на розничном рынке потребителя (потребителей) электрической энергии и (или) мощности и (или) сетевую организацию (сетевые организации), за исключением случаев, установленных [абзацем восьмым](#P395) настоящего пункта, должны располагаться на границе балансовой принадлежности потребителей (сетевых организаций), в интересах которых энергосбытовая (энергоснабжающая) организация осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и субъектов электроэнергетики и (или) иных потребителей, в интересах которых купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке осуществляется данной энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией или другим участником оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100028) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

При объединении в одну группу точек поставки энергосбытовой организации, обслуживающей на розничном рынке потребителя (потребителей) электрической энергии и (или) сетевую организацию (сетевые организации), энергопринимающего оборудования нескольких потребителей, группы точек поставки энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, за исключением случаев, установленных [абзацем восьмым](#P395) настоящего пункта, должны располагаться на границе балансовой принадлежности между потребителями (сетевыми организациями), в интересах которых энергосбытовая организация осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и субъектами электроэнергетики (потребителями, сетевыми организациями, в отношении которых купля-продажа на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется иным субъектом оптового рынка).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100014) Правительства РФ от 06.10.2011 N 813; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100029) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Абзац утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100057) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446.

Группы точек поставки для гарантирующих поставщиков определяются исходя из границ зоны (зон) их деятельности. Если зона (зоны) деятельности гарантирующего поставщика расположена на территории более чем одного субъекта Российской Федерации или относится более чем к одному энергорайону, то на территории каждого из субъектов Российской Федерации, в которых располагается его зона (зоны) деятельности, или в каждом энергорайоне, к которому эта зона (зоны) относится, регистрируется отдельная группа (группы) точек поставки. Указанное требование не применяется к группам точек поставки гарантирующих поставщиков, зарегистрированных на оптовом рынке до вступления в силу настоящих Правил.

Группы точек поставки потребителей электрической энергии и мощности должны располагаться на границе балансовой принадлежности их электрических сетей с учетом требований, предусмотренных [абзацем восьмым](#P395) настоящего пункта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100030), от 27.09.2018 [N 1145](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100012))

Группы точек поставки участника оптового рынка, осуществляющего покупку электрической энергии (мощности) для целей поставки единому хозяйствующему субъекту на железнодорожном транспорте, по инициативе указанного участника оптового рынка и (или) единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте в границах одного субъекта Российской Федерации располагаются на объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих указанному хозяйствующему субъекту, в местах подключения фидеров и (или) линий электропередачи к шинам распределительных устройств подстанций.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100016) Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

Группы точек поставки поставщиков электрической энергии и мощности должны располагаться на границе балансовой принадлежности их электрических сетей и в местах непосредственного соединения представляемого ими на оптовом рынке генерирующего оборудования с электрической сетью с учетом требований, предусмотренных [абзацем восьмым](#P395) настоящего пункта, за исключением случаев, установленных [абзацем девятым](#P397) настоящего пункта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100030), от 27.09.2018 [N 1145](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100013))

Группы точек поставки в отношении энергопринимающего оборудования, которое не является электроустановками собственных нужд электростанций, находящегося в границах балансовой принадлежности поставщика электрической энергии и мощности, располагаются в местах подключения этого энергопринимающего оборудования к объектам электросетевого хозяйства. Не допускается наличие в одной группе точек поставки поставщика энергопринимающего оборудования, которое не является электроустановками собственных нужд электростанций, и энергопринимающего оборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанций.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100031) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Группы точек поставки поставщиков электрической энергии и мощности, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, должны располагаться на границе балансовой принадлежности их электрических сетей, если иное не предусмотрено [абзацем восьмым](#P395) настоящего пункта, а также в местах непосредственного соединения представляемого ими на оптовом рынке генерирующего оборудования с электрической сетью либо в местах непосредственного соединения оборудования, преобразующего частоту электрической энергии, с электрической сетью.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100014) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

Группы точек поставки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции и (или) поставку электрической энергии и (или) мощности между ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и неценовой (неценовыми) зонами оптового рынка через энергетические системы иностранных государств, располагаются на линиях электропередачи, пересекающих государственную границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем.

Группы точек поставки единого закупщика располагаются на административных границах новых субъектов Российской Федерации, общих с административными границами сопредельных субъектов Российской Федерации, относящихся к ценовой зоне оптового рынка, в электрических сетях, пересекающих указанные административные границы (далее - группы точек поставки единого закупщика).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100407) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

Каждая группа точек поставки, энергопринимающее оборудование, генерирующий объект, объект электросетевого хозяйства, иной объект, связанный с процессом производства, передачи, потребления электрической энергии и мощности, объект регулирования потребления электрической энергии могут быть закреплены на оптовом рынке только за одним субъектом оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100175) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Согласование и регистрация новых групп точек поставки за организациями, получившими статус субъекта оптового рынка и осуществляющими куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности, производятся в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом предусмотренных настоящими Правилами требований.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100033) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

25. Организации, предоставившие организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие выполнение требований, установленных [пунктами 23](#P319) - [24](#P383) настоящих Правил (за исключением документов, содержащих сведения, составляющие государственную тайну), становятся субъектами оптового рынка с даты включения их в реестр субъектов оптового рынка при условии заключения договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100176) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Организации, добровольно принявшие на себя обязательство по регистрации группы точек поставки, в которой выполняются требования, установленные [пунктом 23](#P319) настоящих Правил в отношении генерирующего оборудования, в определенный момент в будущем и на этом основании согласовавшие с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры соответствующую группу точек поставки (далее - условная группа точек поставки), становятся субъектами оптового рынка с даты включения их в реестр субъектов оптового рынка при условии заключения договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Организация коммерческой инфраструктуры в течение 10 дней уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов о включении указанных организаций в реестр субъектов оптового рынка.

Согласованные с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры при получении статуса субъекта оптового рынка группы точек поставки, в том числе условные, регистрируются за субъектом оптового рынка одновременно с включением его в реестр субъектов оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

26. Для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки субъект оптового рынка заключает договор оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если поставщик (покупатель) электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если он относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике), а также иные договоры, предусмотренные [подпунктом 3 пункта 40](#P542) и [пунктом 41](#P682) настоящих Правил, и уведомляет организацию коммерческой инфраструктуры о заключении указанных договоров в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом договор оказания услуг по передаче электрической энергии может быть заключен самостоятельно лицом, владеющим на праве собственности или на ином законном основании генерирующим или энергопринимающим оборудованием, в отношении которого соответствующим субъектом оптового рынка зарегистрирована группа точек поставки.

Договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике может содержать отлагательные условия, предусматривающие, что права и обязанности по такому договору возникают со дня начала поставки (покупки) электрической энергии и мощности субъектом оптового рынка в соответствующей группе точек поставки на оптовом рынке.

В случае если за субъектом оптового рынка зарегистрирована группа точек поставки в отношении генерирующего или энергопринимающего оборудования, принадлежащего другому лицу на праве собственности или на ином законном основании, такой субъект участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных за ним групп точек поставки после заключения указанным лицом договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если такое лицо относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).

С использованием условных групп точек поставки субъекты оптового рынка участвуют только в торговле мощностью. Для участия в торговле электрической энергией и мощностью субъекты оптового рынка должны зарегистрировать группу точек поставки в отношении генерирующего оборудования, которое было отнесено к условной группе точек поставки, заключить обязательные для участников оптового рынка договоры и совершить иные действия для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Совершение субъектом оптового рынка, получившим оферту о заключении необходимого для поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке договора или соглашения, фактических действий по выполнению определенных в ней условий в срок, установленный для ее акцепта, считается ее акцептом.

27. Купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, а также в соответствии с принятыми указанным органом решениями об определении при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и (или) мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) прогнозных объемов продажи (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) в зарегистрированных в соответствии с настоящими Правилами группах точек поставки осуществляется следующими субъектами оптового рынка:

гарантирующие поставщики, энергосбытовые и энергоснабжающие организации, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей;

покупатели электрической энергии и мощности, определенные настоящими Правилами и функционирующие на территориях ценовых зон оптового рынка согласно [приложению N 3](#P3821);

субъекты оптового рынка, группы точек поставки которых расположены в неценовых зонах оптового рынка;

производители электрической энергии и мощности, определенные федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с критериями, определенными [пунктом 62](#P967) настоящих Правил, и обязанные заключать в установленном настоящими Правилами порядке договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии и мощности, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100023) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133.

Единый закупщик может осуществлять покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по группам точек поставки, указанным в [абзаце одиннадцатом пункта 24](#P400) настоящих Правил, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором единым закупщиком были выполнены требования [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил, но не ранее 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней с даты вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560) Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100410) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

Субъекты оптового рынка по соответствующим группам точек поставки, не указанные в [абзацах втором](#P417) - [четвертом](#P419), [седьмом](#P422) настоящего пункта, а также организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, могут осуществлять покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с 1-го числа каждого месяца при условии выполнения ими требований [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100024) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

абзацы девятый - десятый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100026) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133.

Организация коммерческой инфраструктуры не позднее 5 рабочих дней с 1-го числа очередного месяца уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов о наименовании субъектов оптового рынка, получивших право участия с использованием новых групп точек поставки, удовлетворяющих требованиям [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100027) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100029) Правительства РФ от 07.02.2024 N 133.

28. Организации, которые приобрели, в том числе в порядке правопреемства, право собственности либо право владения и (или) пользования в отношении энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, ранее принадлежавшие субъекту оптового рынка, в отношении которых были зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке, получают статус субъектов оптового рынка и осуществляют куплю-продажу электрической энергии и мощности в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с использованием:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100035) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

соответствующей группы точек поставки, зарегистрированной за субъектом оптового рынка, которому ранее принадлежали указанные энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100038) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

средств измерений, которыми оснащены эти группы точек поставки, а также технических устройств без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в [абзаце пятом подпункта 2 пункта 23](#P334) настоящих Правил);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100028), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100046))

регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность и балансовых решений, принятых в отношении субъекта оптового рынка, которому ранее принадлежали указанные энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100038) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Указанные организации предоставляют организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие соответствие средств измерений, которыми оснащены указанные группы точек поставки, а также технических устройств без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в [абзаце пятом подпункта 2 пункта 23](#P334) настоящих Правил) требованиям, установленным настоящими Правилами, и в случае их несоответствия этим требованиям приводят их в соответствие в течение 6 месяцев с даты получения такими организациями статуса субъекта оптового рынка и начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующих группах точек поставки.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100030), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100047))

Указанные положения применяются, если состав указанной группы точек поставки остается неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100039) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

29. Организация, являющаяся субъектом оптового рынка, которой присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствии с установленным [Основными положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии порядком смены гарантирующего поставщика, начинает с даты присвоения ей статуса гарантирующего поставщика участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующих зоне его деятельности, в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453478&dst=100012) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2302)

Если организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствии с установленным [Основными положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии порядком смены гарантирующего поставщика, не является субъектом оптового рынка, она приобретает статус субъекта оптового рынка с даты присвоения ей статуса гарантирующего поставщика и начинает участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующих зоне его деятельности, в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453478&dst=100012) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2302)

Организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, предоставляет организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие соответствие средств измерений, которыми оснащены указанные группы точек поставки и которые ранее использовались предыдущим гарантирующим поставщиком, а также технических устройств без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в [абзаце пятом подпункта 2 пункта 23](#P334) настоящих Правил) требованиям, установленным настоящими Правилами, и в случае несоответствия этим требованиям приводит их в соответствие в течение 6 месяцев с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100031), от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100048))

До окончания текущего периода регулирования организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, участвует в торговле на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов) и балансовых решений, принятых в отношении организации, лишенной статуса гарантирующего поставщика.

30. Организация, осуществлявшая функции гарантирующего поставщика до даты присвоения в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии статуса гарантирующего поставщика иной организации, утрачивает право использовать для определения обязательств на оптовом рынке группы точек поставки, соответствующие зоне деятельности гарантирующего поставщика, с даты начала участия нового гарантирующего поставщика в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в соответствующих группах точек поставки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453478&dst=100013) Правительства РФ от 28.12.2020 N 2302)

31. Лицо, владеющее на праве собственности или на ином законном основании объектом (частью объекта) по производству электрической энергии (мощности) (в том числе электростанцией, которая является единым комплексом основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, технологически взаимосвязанных процессом производства электрической (электрической и тепловой) энергии и введенных в эксплуатацию в установленном порядке), который присоединен к ЕЭС России и установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт, обязано реализовывать всю производимую на указанном объекте (части указанного объекта) электрическую энергию (мощность) только на оптовом рынке, за исключением случаев, установленных настоящими Правилами.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100041) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Указанное лицо в установленном порядке обязано получить статус субъекта оптового рынка, участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, зарегистрированных в отношении такого объекта (части такого объекта), либо получить в отношении электростанции в целом подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в случае соответствия условиям, предусмотренным [пунктом 32](#P463), или [пунктом 33](#P473), или [пунктом 33(1)](#P481), или [пунктом 337](#P3741), или [пунктом 338](#P3746) настоящих Правил. При получении в отношении такой электростанции в целом указанного подтверждения лицо вправе не реализовывать на оптовом рынке производимую на этой электростанции электрическую энергию (мощность).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100043), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100071))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100044) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810.

Подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается советом рынка на основании решения в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка, в отношении указанной электростанции в целом при условии ее соответствия условиям, указанным в [пункте 32](#P463), или [пункте 33](#P473), или [пункте 33(1)](#P481), или [пункте 337](#P3741), или [пункте 338](#P3746) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100072) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается при наличии заключенного в отношении указанной электростанции договора на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем или соглашения, заключенного с системным оператором, которым устанавливается порядок осуществления технологического взаимодействия в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России, если субъект в отношении такой электростанции не соответствует установленным Правительством Российской Федерации [критериям](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=456419&dst=100013) отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании указанной услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100730) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Положения [пунктов 33](#P473) и [33(1)](#P481) настоящих Правил не распространяются на лиц, владеющих на праве собственности или на ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная мощность которых превышает 85 МВт. Вся вырабатываемая генерирующими объектами таких гидроэлектростанций электрическая энергия и мощность реализуется на оптовом рынке.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100045) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

(п. 31 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100010) Правительства РФ от 28.02.2015 N 183)

32. Подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в [абзаце первом пункта 31](#P451) настоящих Правил электростанции в целом, если одновременно соблюдаются следующие условия:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100018), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100047))

электрическая энергия вырабатывается на указанной электростанции с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа и (или) продуктов его переработки, доменного, коксового, конвертерного газов, масляных смесей, каменноугольной смолы, отходящего тепла технологического оборудования, используемого одновременно с кородревесными отходами черного щелока, являющихся побочными продуктами основного промышленного производства такого субъекта;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100020), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100073))

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 75 процентов и более от среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100021), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100048))

указанная электростанция по производству электрической энергии связана с объектами основного промышленного производства технологическим процессом таким образом, что работа основного промышленного производства в долгосрочном периоде невозможна или ограничена в условиях прекращения функционирования указанной электростанции;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100022) Правительства РФ от 28.02.2015 N 183)

объем производства электрической энергии в среднем в календарном месяце предыдущего года за час такой электростанцией не превышает объем потребления электрической энергии объектами основного промышленного производства данного лица более чем на 25 МВт.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100026), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100049))

33. Подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в [абзаце первом пункта 31](#P451) настоящих Правил электростанции в целом, если одновременно соблюдаются следующие условия:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100028), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100051))

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 75 процентов и более от среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100030), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100052))

не более 40 процентов объема потребления электрической энергии, соответствующего величине присоединенной мощности объектов основного производства указанного лица, может быть обеспечено за счет производства электрической энергии на ином объекте (объектах) по производству электрической энергии и мощности, не принадлежащем такому субъекту;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100031), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100053))

объем производства электрической энергии в среднем в календарном месяце предыдущего года за час указанной электростанцией не превышает объем потребления электрической энергии объектами основного промышленного производства данного лица более чем на 25 МВт.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 [N 183](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100032), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100053))

33(1). Подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в [абзаце первом пункта 31](#P451) настоящих Правил электростанции в целом, если соблюдается любое из следующих условий:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100054) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

выработка электрической энергии (мощности) на указанной электростанции зависит исключительно от использования исследовательского ядерного реактора (установки);

выработка электрической энергии (мощности) на указанной электростанции зависит исключительно от использования сооружений, регулирующих уровень воды на внутренних водных путях, и сооружений сброса паводковых вод.

(п. 33(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175939&dst=100033) Правительства РФ от 28.02.2015 N 183)

34. В случае если организация владеет на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, соответствующим указанным в [подпункте 1 пункта 23](#P321) настоящих Правил количественным характеристикам, соединенным с энергопринимающими устройствами непосредственно или с использованием принадлежащих указанной организации объектов электросетевого хозяйства и полностью или частично обеспечивающим потребление электрической энергии (мощности) такими энергопринимающими устройствами, если при этом такие энергопринимающие устройства не отнесены к группе точек поставки иного участника оптового рынка, такая организация может оформить в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке статус участника с регулируемым потреблением, не регистрируя отдельные группы точек поставки в отношении указанного генерирующего объекта. Данное положение не распространяется на указанные в [пункте 31](#P451) настоящих Правил организации, которые в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" обязаны реализовывать электрическую энергию и мощность, производимые на принадлежащих им объектах по производству электрической энергии и мощности, только на оптовом рынке.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100055) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

35. Субъекты оптового рынка регулярно представляют в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие соответствие требованиям к субъектам оптового рынка, установленным настоящими Правилами.

Субъект оптового рынка при изменении параметров, исходя из которых определены группы точек поставки указанного субъекта, согласовывает изменение групп точек поставки с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры. При этом измененные группы точек поставки регистрируются за субъектом оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До даты регистрации измененных групп точек поставки субъекта оптового рынка используются группы точек поставки, ранее зарегистрированные за субъектом оптового рынка.

Субъект оптового рынка при изменении параметров, исходя из которых были сформированы объекты регулирования потребления электрической энергии и (или) агрегированные объекты управления указанного субъекта (далее - регистрационная информация субъекта оптового рынка), обязан зарегистрировать указанные изменения в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100177) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Измененные объекты регулирования потребления электрической энергии и (или) агрегированные объекты управления регистрируются за субъектом оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100179) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

36. В случае установления советом рынка либо иной организацией коммерческой инфраструктуры нарушения участником оптового рынка требований [пунктов 23](#P319) - [27](#P416) настоящих Правил (с учетом [пунктов 28](#P430) и [29](#P442) настоящих Правил) участие субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующей группе точек поставки прекращается в случаях и в порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100024) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

В случае установления советом рынка либо иной организацией коммерческой инфраструктуры неоднократного нарушения организацией настоящих Правил, в том числе в виде неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии, мощности и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за 2 расчетных периода по соответствующим договорам или в виде нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности в размере, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в порядке, установленном договором о присоединении, организацией коммерческой инфраструктуры может быть принято решение о прекращении поставки (покупки) субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100026) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

В случае прекращения по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации, заключаемых в соответствии с [пунктом 26](#P411) настоящих Правил для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке договоров и соглашений с участником оптового рынка, поставка (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении такого участника прекращается, за исключением случаев, когда указанные обстоятельства обусловлены уклонением от заключения (продления) таких договоров и соглашений со стороны организаций, оказывающих соответствующие услуги, или наличием связанных с этим неурегулированных и переданных в суд разногласий по условиям данных договоров.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100027) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

Прекращение участия субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке не влечет прекращения договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению и договоров оказания иных услуг, если иное не предусмотрено соответствующим договором и если этот договор не прекращается в связи с невозможностью исполнения предусмотренных им обязательств, вызванной прекращением участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.

В случае установления советом рынка либо иной организацией коммерческой инфраструктуры нарушения субъектом оптового рынка требований [пунктов 23(1)](#P347) - [23(4)](#P380) настоящих Правил, субъект оптового рынка лишается права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием соответствующего зарегистрированного агрегированного объекта управления в случаях и в порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100180) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

37. Решение об исключении из реестра субъектов оптового рынка принимает наблюдательный совет совета рынка в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае:

неоднократного нарушения организацией настоящих Правил и (или) неоднократного несоблюдения требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе в виде неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии, мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за 2 расчетных периода по соответствующим договорам или нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности в размере, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100057), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100183))

прекращения обязательств по заключенному данной организацией договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

отсутствия зарегистрированных за данным участником групп точек поставки на оптовом рынке и условных групп точек поставки на оптовом рынке;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100024) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

прекращения у организации статуса гарантирующего поставщика по всем зонам деятельности, в отношении которых такой организацией зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке, если при этом она перестает соответствовать требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=282727&dst=100012) Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365)

несоответствия территориальной сетевой организации требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка, в части количественных характеристик, применяемых в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, при отсутствии у такой территориальной сетевой организации статуса гарантирующего поставщика;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100028) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

прекращения деятельности организации в соответствии с законодательством Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100058) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

поступления от субъекта оптового рынка заявления об исключении его из реестра субъектов оптового рынка.

отсутствия у агрегатора в течение периода, установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, зарегистрированных агрегированных объектов управления при условии отсутствия зарегистрированных за данным субъектом оптового рынка групп точек поставки на оптовом рынке и условных групп точек поставки на оптовом рынке.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100184) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

38. В течение 3 дней с даты принятия решения об исключении организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращения в соответствии с [пунктом 36](#P495) настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении соответствующей организации организация коммерческой инфраструктуры уведомляет об этом:

организацию, в отношении которой принято такое решение;

федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

исполнительный орган соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, который в установленном законодательством Российской Федерации порядке предпринимает меры, необходимые для перехода потребителей, обслуживаемых на розничном рынке организацией, в отношении которой принято такое решение, на обслуживание к гарантирующему поставщику в случае, если покупатель является гарантирующим поставщиком, энергоснабжающей или энергосбытовой организацией.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100733) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

39. Решение об исключении организации - покупателя электрической энергии и мощности (за исключением гарантирующего поставщика) из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в соответствии с [пунктом 36](#P495) настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке вступает в силу в срок, установленный в таком решении с учетом необходимости заключения организацией - покупателем электрической энергии и мощности (за исключением гарантирующего поставщика) либо обслуживаемыми ею потребителями договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности) на розничном рынке в установленном законодательством Российской Федерации порядке, но не позднее 60 календарных дней с даты его принятия.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100041) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Решение об исключении организации - гарантирующего поставщика из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в отношении нее в соответствии с [пунктом 36](#P495) настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке вступает в силу с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика в отношении соответствующей зоны деятельности иной организации либо с даты утраты статуса гарантирующего поставщика такой организацией на основании решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, если другая дата не определена в решении.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100061) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

В случае если субъект оптового рынка, в отношении которого принимается решение об исключении из реестра субъектов оптового рынка, имеет одну или более зарегистрированных на оптовом рынке групп точек поставки гарантирующего поставщика, то в отношении вступления в силу решения об исключении из реестра субъектов оптового рынка применяются положения [абзаца второго](#P527) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100062) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

(п. 39 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100030) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

III. Существенные условия договора о присоединении

к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового

рынка и стандартных форм договоров, обеспечивающих

осуществление торговли на оптовом рынке

40. Существенными условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентов оптового рынка являются:

1) права и обязанности сторон договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и порядок их взаимодействия;

2) порядок и сроки получения доступа к услугам организации коммерческой инфраструктуры, содержание, порядок и сроки оказания этих услуг, а также порядок оплаты данных услуг с учетом требований нормативных правовых актов, регулирующих доступ к услугам организации коммерческой инфраструктуры;

(пп. 2 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100187) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

3) виды договоров, заключаемых на оптовом рынке для обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности и (или) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, к числу которых могут быть отнесены договоры оказания услуг, связанных с организацией торговли и расчетов на оптовом рынке, а также состав и порядок совершения действий, необходимых для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и (или) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(пп. 3 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100189) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

4) взаимная ответственность сторон по принятым на себя обязательствам;

5) основания, условия и порядок внесения изменений и (или) дополнений в договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, включая процедуру рассмотрения соответствующих изменений организацией коммерческой инфраструктуры;

6) технические параметры систем связи, обеспечивающих передачу данных системному оператору, этапы и сроки введения в действие этих требований, начиная с минимально допустимых (наличие телефонной (голосовой) связи и возможности немедленной передачи системному оператору данных об активной (реактивной) мощности объектов по производству электрической энергии (энергопринимающих устройств участников с регулируемым потреблением), спецификация оборудования, по которому должна передаваться информация, число каналов связи, их пропускная способность, состав передаваемой информации, а также технические параметры систем связи, обеспечивающих передачу данных системному оператору в отношении агрегированных объектов управления, в отношении которых соответствующим субъектом оптового рынка заявлена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, этапы и сроки введения в действие соответствующих требований;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100191) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

7) процедура регулярного представления субъектами оптового рынка организации коммерческой инфраструктуры документов, подтверждающих соответствие требованиям к субъектам оптового рынка, установленным настоящими Правилами, а также процедура проверки представленных документов, порядок предоставления участниками оптового рынка организациям коммерческой инфраструктуры информации, необходимой для проведения расчетов объемов, цен и стоимости электрической энергии и/или мощности, в том числе информации о применяемых ставках налогов (сборов), иных обязательных платежах, статистической информации;

8) порядок согласования и регистрации групп точек поставки (в том числе условных) и их отнесения к узлам расчетной модели;

8(1)) порядок регистрации объектов регулирования потребления электрической энергии, порядок регистрации агрегированных объектов управления и внесения изменений в состав и параметры зарегистрированных объектов регулирования потребления электрической энергии и агрегированных объектов управления, включая порядок аттестации объектов регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется (сформирован) агрегированный объект управления, и агрегированных объектов управления в целом, условия и порядок проведения тестирования объектов регулирования потребления электрической энергии и агрегированных объектов управления, порядок заявления и подтверждения в отношении агрегированных объектов управления возможности изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

(пп. 8(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100192) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

9) порядок учета информации об отнесении групп точек поставки к узлам расчетной модели, полученной от организаций технологической инфраструктуры оптового рынка, при организации функционирования торговой системы оптового рынка;

10) процедура организации подачи и приема заявок участников оптового рынка, включающая в том числе:

процедуру представления системному оператору и приема системным оператором уведомлений о прогнозных почасовых объемах потребления электрической энергии покупателей и (или) о параметрах и готовности генерирующих объектов поставщиков к работе, уведомлений покупателей с ценозависимым потреблением о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, а также субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100195) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

процедуру представления организацией коммерческой инфраструктуры информации о максимальных ценах, указываемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы;

процедуру передачи системным оператором организации коммерческой инфраструктуры информации о прогнозных почасовых объемах потребления электрической энергии покупателями и (или) о готовности генерирующих объектов поставщиков к работе, а также о готовности покупателей с ценозависимым потреблением к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии и о готовности к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с указанием групп точек поставки участников оптового рынка, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии, из которых были сформированы данные агрегированные объекты управления (далее - группы точек поставки, соотнесенные с данными агрегированными объектами управления), и с указанием объема такого снижения;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100197) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

процедуру передачи организацией коммерческой инфраструктуры системному оператору информации о максимальных ценах, указываемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы;

11) процедура организации заключения и обеспечения исполнения договоров, на основании которых осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке;

12) порядок функционирования системы гарантий исполнения обязательств, включая процедуру определения размера и порядок предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и мощности, а также услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100199) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

13) процедура конкурентного отбора ценовых заявок на покупку (продажу) электрической энергии, определения равновесных цен на электрическую энергию и планового почасового потребления (производства), а также объемов электрической энергии, расчеты за которые осуществляются по этим ценам, включающая:

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора;

математическую модель централизованного расчета равновесных цен на электрическую энергию, объемов электрической энергии, расчеты за которые осуществляются по этим ценам, и планового почасового производства (потребления), формируемых в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100018) Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

порядок учета регулируемых договоров и свободных договоров при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

перечень сведений, предоставляемых участникам оптового рынка системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

условия проведения постоянного мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в каждой ценовой зоне оптового рынка;

порядок определения часов, используемых при осуществлении мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию путем учета рассчитанных в отношении их равновесных цен при определении средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в 3-дневном и 7-дневном периоде в ценовой зоне оптового рынка;

порядок расчета средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка за 3-дневный и (или) 7-дневный период в целях мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в этой ценовой зоне;

порядок определения доли объема планового почасового потребления электрической энергии (с учетом экспортного объема), используемой в случае введения особого режима расчета цен на электрическую энергию;

порядок расчета стоимости электрической энергии в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

порядок учета перетока электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100043) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

особенности подачи и учета ценовых заявок покупателей с ценозависимым потреблением, а также субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100200) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

условия осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением и снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, которые отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в ценовой зоне оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100202) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

14) условия и порядок определения покупателей и поставщиков электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам с учетом принципа минимизации различия между всеми поставщиками соответствующей ценовой зоны оптового рынка значений отношения объема электрической энергии (мощности), поставляемого по регулируемым договорам субъектам оптового рынка - покупателям электрической энергии и мощности, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, состоящих из территорий субъектов Российской Федерации по перечню согласно [приложению N 3](#P3821) к настоящим Правилам (далее - покупатели, функционирующие в отдельных частях ценовых зон оптового рынка), сверх объема электрической энергии (мощности), поставляемого для населения и оплачиваемого по регулируемым договорам, и организациям - участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, к суммарному объему электрической энергии (мощности), поставляемому по регулируемым договорам в календарном году;

(пп. 14 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100011) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

15) особенности организации торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в неценовых зонах оптового рынка, а также на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в том числе касающиеся системы договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на указанных территориях;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100074) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

16) процедура изменения технологических режимов работы объектов электроэнергетики исходя из требования минимизации совокупной стоимости отклонений, включающая в себя:

процедуру проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

математическую модель централизованного расчета индикаторов стоимости, цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов электрической энергии, диспетчерских объемов электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100204) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора для обеспечения запланированных технологических режимов;

установление критериев минимизации стоимости отклонений;

перечень сведений о фактических параметрах управления режимами, передаваемых системным оператором организации коммерческой инфраструктуры и участникам оптового рынка;

порядок определения стоимости отклонений для участников оптового рынка, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности на основании заключенных с системным оператором договоров, а также для участников оптового рынка, с использованием групп точек поставки которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.03.2019 [N 287](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100053), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100206))

17) особенности коммерческого учета, касающиеся:

технических требований к средствам измерений, техническим устройствам без измерительной функции, используемым субъектами оптового рынка, а также контроля за их исполнением;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100207) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

порядка сбора и согласования данных коммерческого учета;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100209) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

порядка расчета фактических объемов производства (потребления) электрической энергии в группах точек поставки каждого участника за расчетный период, а также порядка определения данных коммерческого учета, используемых для целей определения объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100210) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

18) порядок определения обязательств участников оптового рынка по покупке (поставке) мощности, включающий в себя:

порядок проведения аттестации генерирующего оборудования по объему и по техническим параметрам, в том числе порядок проведения тестирования генерирующего оборудования, порядок проведения и определения результатов тестирования энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100024) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

порядок определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок за расчетный период;

процедуру и сроки проведения долгосрочных и корректировочных конкурентных отборов мощности;

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка и системного оператора в ходе организации и проведения конкурентных отборов мощности;

информацию о проведении конкурентных отборов мощности, а также порядок ее опубликования системным оператором;

порядок представления системному оператору ценовых заявок на продажу мощности и требования к включаемым в заявку сведениям о генерирующем объекте, в том числе перечень технических параметров генерирующих объектов, указываемых в ценовой заявке на продажу мощности, и форму такой ценовой заявки, порядок представления системному оператору заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности, а также для формирования перечня покупателей с ценозависимым потреблением и формы таких заявок;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100025) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

порядок расчета формируемых по результатам конкурентных отборов мощности цен на мощность, учета технических параметров генерирующего оборудования и определения отобранных по результатам конкурентных отборов мощности объемов мощности;

процедуру определения и объявления (опубликования) системным оператором результатов конкурентных отборов мощности;

порядок определения (изменения) объема мощности, подлежащего покупке на оптовом рынке по договорам, предусмотренным [подпунктами 7](#P214), [10](#P217) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, в случае изменения субъектного состава оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100049) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

критерии формирования групп зон свободного перетока;

перечень договоров и соглашений, заключаемых субъектом оптового рынка для участия в конкурентном отборе мощности, и процедура организации их заключения;

порядок учета объемов мощности (электрической энергии и мощности), продаваемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), при определении обязательств продавцов и покупателей мощности по ее поставке и оплате;

порядок купли-продажи электрической энергии и мощности генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме;

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100735) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556;

процедуру регистрации свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, в том числе заключаемых в ходе биржевых торгов;

требования к порядку заключения свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности в ходе биржевых торгов и определения цены в таких договорах, иным условиям организации биржевых торгов, а также к порядку информационного взаимодействия товарной биржи с организацией коммерческой инфраструктуры;

порядок регистрации случаев невыполнения покупателем с ценозависимым потреблением условий поддержания энергопринимающих устройств в состоянии готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100026) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

порядок формирования перечня покупателей с ценозависимым потреблением;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100028) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

процедуру проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, порядок представления системному оператору ценовых заявок для участия в таких отборах и требования к включаемым в такую ценовую заявку сведениям о генерирующем объекте, а также процедуру объявления (опубликования) итогов таких отборов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100050) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

19) порядок определения требований и обязательств участников оптового рынка по покупке (продаже) электрической энергии и мощности с использованием каждого из предусмотренных настоящими Правилами способов;

20) порядок проведения расчетов на оптовом рынке (в том числе порядок расчетов по регулируемым договорам), предусматривающий в том числе удовлетворение требований системного оператора по оплате оказываемых им услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности до исполнения участниками оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии и мощности и оплате услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100736) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

21) порядок применения мер ответственности (мер оперативного воздействия) за неисполнение обязательств по оплате электрической энергии и мощности и иных обязательных платежей на оптовом рынке, порядок исключения из реестра субъектов оптового рынка, а также исключения групп точек поставки из состава групп точек поставки участника оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100211) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

22) порядок предоставления информации субъектами оптового рынка в рамках информационного взаимодействия субъектов оптового рынка и федерального антимонопольного органа в целях выявления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

22(1)) порядок проведения модельных расчетов цен (цены) и стоимости электрической энергии и мощности в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218036&dst=100008) осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2013 г. N 1164 "Об утверждении Правил осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике" (далее - Правила осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике);

(пп. 22(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100044) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

23) порядок осуществления контроля за соблюдением участниками оптового рынка, организациями коммерческой инфраструктуры и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью настоящих Правил;

24) основания и порядок принятия советом рынка оптового рынка решений о применении к участникам оптового рынка мер ответственности за нарушение настоящих Правил и регламентов оптового рынка;

25) порядок разрешения споров между субъектами оптового рынка, который может предусматривать процедуру досудебного урегулирования споров;

26) особенности покупки электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций, включающий в себя порядок определения объемов потребления электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций;

27) особенности участия в торговле на оптовом рынке организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

28) особенности и порядок торговли электрической энергией и (или) мощностью в ценовых зонах оптового рынка (в том числе особенности формирования цен покупки и продажи электрической энергии и (или) мощности) в объемах, обусловленных необходимостью технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств;

29) особенности купли-продажи электрической энергии и (или) мощности в ценовых зонах оптового рынка в целях осуществления экспортно-импортных операций с иностранными энергосистемами;

30) особенности осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью в отношении объектов электроэнергетики, технологически связанных с ЕЭС России и работающих с частотой электрического тока, отличной от частоты электрического тока в ЕЭС России (далее - несинхронный режим);

31) особенности купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, перемещаемых между ценовыми зонами или между неценовыми и ценовыми зонами оптового рынка через энергетические системы иностранных государств, в том числе особенности определения соответствующих объемов и цен;

32) особенности продажи электрической энергии и мощности, производимых в период проведения испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования;

33) порядок предоставления организациями коммерческой инфраструктуры федеральному органу исполнительной власти в области регулирования тарифов информации, необходимой для мониторинга цен;

34) критерии допустимого изменения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии и мощности для изменения границ зон деятельности смежных субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности - гарантирующих поставщиков;

(пп. 34 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=422613&dst=100033) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

35) особенности и порядок торговли электрической энергией и (или) мощностью в ценовых зонах оптового рынка, производимых квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии;

(пп. 35 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100390) Правительства РФ от 28.05.2013 N 449)

36) порядок расчета и применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя;

(пп. 36 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100011) Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

37) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100064) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446;

38) особенности торговли электрической энергией и мощностью в ценовых зонах оптового рынка для покупателей с ценозависимым потреблением;

(пп. 38 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100029) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

39) особенности торговли мощностью в ценовых зонах оптового рынка для покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, включая порядок ведения реестра таких покупателей и устройств специального автоматического отключения нагрузки, требования к оборудованию энергопринимающих устройств таких покупателей системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки, а также порядок подтверждения возможности ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации управляющих воздействий указанной противоаварийной автоматики и порядок определения фактического объема ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации таких управляющих воздействий;

(пп. 39 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100014) Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

40) основания расторжения договоров купли-продажи (поставки) мощности, в соответствии с которыми осуществляется торговля мощностью на оптовом рынке с использованием способов, предусмотренных [пунктом 4](#P207) настоящих Правил, а также договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, включающие:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100213) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

соглашение сторон договора;

исключение стороны договора из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращение участия в торговле на оптовом рынке с использованием группы точек поставки субъекта оптового рынка, в отношении которой осуществляется поставка (покупка) мощности, или оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100214) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

исключение генерирующего объекта из перечня генерирующих объектов, определяемого Правительством Российской Федерации в соответствии с [подпунктами 10](#P217) и [15 пункта 4](#P228), [пунктом 114](#P1794) настоящих Правил и [пунктом 8 статьи 23.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101113) Федерального закона "Об электроэнергетике";

основания, предусмотренные [пунктами 120](#P2003), [120(1)](#P2015), [121](#P2062) и [281](#P3357) настоящих Правил;

(пп. 40 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=340255&dst=100005) Правительства РФ от 12.12.2019 N 1654)

41) порядок расторжения договоров купли-продажи (поставки) мощности, в соответствии с которыми осуществляется торговля мощностью на оптовом рынке с использованием способов, предусмотренных [пунктом 4](#P207) настоящих Правил;

(пп. 41 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=340255&dst=100011) Правительства РФ от 12.12.2019 N 1654)

42) особенности купли-продажи электрической энергии и (или) мощности в ценовых зонах оптового рынка в отношении групп точек поставки единого закупщика, в том числе подачи и учета ценовых заявок;

(пп. 42 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100413) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

43) порядок определения обязательств субъектов оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий в себя:

процедуру и сроки проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

состав информации о проведении конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также порядок ее опубликования системным оператором;

процедуру определения и объявления (опубликования) системным оператором результатов конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

порядок обмена информацией, необходимой для проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, между системным оператором и организациями коммерческой инфраструктуры;

перечень договоров и соглашений, заключаемых субъектом оптового рынка для участия в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и по результатам проведения таких отборов, а также процедуру организации их заключения;

порядок определения готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении агрегированных объектов управления и объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в том числе с учетом особенностей в отношении агрегированных объектов управления, для которых плановые значения снижения потребления формируются по результатам конкурентного отбора для балансирования системы;

порядок определения обязательств участников оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оплате за оказанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(пп. 43 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100215) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

44) порядок проведения мониторинга финансового состояния гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, а также перечень документов (информации), необходимых для выполнения такого мониторинга, и порядок их представления в организацию коммерческой инфраструктуры.

(подпункт в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100011) Правительства РФ от 24.07.2024 N 1000)

Условия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в части, касающейся оказания услуг организациями, обеспечивающими функционирование технологической инфраструктуры, определяются по согласованию с соответствующими организациями технологической инфраструктуры.

41. Совет рынка разрабатывает стандартные формы регулируемых договоров, договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договоров, обеспечивающих покупку электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электрической энергии и обеспечения совместной работы ЕЭС России и энергетических систем иностранных государств, договоров, обеспечивающих куплю-продажу мощности, в том числе по результатам конкурентных отборов ценовых заявок на продажу мощности, договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке в неценовых зонах оптового рынка, договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежного функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, договоров, предусмотренных [подпунктами 7](#P214), [10](#P217), [11](#P223) и [15](#P228) - [18 пункта 4](#P234) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100052), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100737), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100227), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100075))

В целях обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, а также оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке договоры, предусмотренные [пунктами 4](#P207) и [4(1)](#P236) настоящих Правил, в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, могут заключаться организацией коммерческой инфраструктуры, действующей от своего имени или от имени субъекта оптового рынка на основании заключенного с субъектом оптового рынка договора поручения, комиссии, агентского договора либо договора коммерческого представительства.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100228) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

IV. Основы организации обращения мощности на оптовом рынке

42. В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля мощностью - особым товаром, продажа которого влечет возникновение у участника оптового рынка обязательства по поддержанию принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, в том числе путем проведения необходимых для этого ремонтов генерирующего оборудования, и возникновение соответствующего указанному обязательству у иных участников оптового рынка права требовать его надлежащего исполнения в соответствии с условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности.

Исполнение обязательства поставщика по продаже (поставке) мощности и передача мощности поставщиком покупателю, а также исполнение покупателем обязательства по приему мощности от поставщика осуществляются в объеме, фактически поставленном данным поставщиком на оптовый рынок, с учетом выполнения поставщиком установленных настоящими Правилами требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.

Факт поставки мощности поставщиком покупателю и принятия мощности покупателем от поставщика в течение расчетного периода, а также объем поставленной и подлежащей оплате мощности удостоверяются путем составления и подписания уполномоченными представителями поставщика и покупателя по итогам поставки мощности за истекший расчетный период акта приема-передачи мощности на основании полученного от системного оператора подтверждения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок данным поставщиком. Порядок составления указанного акта, а также его форма устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

43. Предельный объем поставки мощности на оптовый рынок в отношении генерирующего оборудования определяется по результатам аттестации этого генерирующего оборудования (далее - аттестация генерирующего оборудования по объему), осуществляемой системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Предельный объем поставки мощности по результатам аттестации в отношении генерирующего оборудования, включенного в прогнозный баланс на 2009 год, а также введенного в эксплуатацию и прошедшего аттестацию до 31 декабря 2009 г., определяется до 2014 года равным объему установленной мощности этого оборудования, учтенному в прогнозном балансе на декабрь 2009 г., за исключением случаев, когда предельный объем поставки мощности в соответствии с настоящими Правилами был определен на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования.

Предельный объем поставки мощности по результатам аттестации в отношении указанного генерирующего оборудования на 2014 и 2015 годы определяется в объеме, равном максимальному за 2 предшествующих календарных года объему фактического производства электрической энергии за 1 час, если такой объем не определен на основании аттестации по результатам тестирования или если такое тестирование не проводилось в течение 3 и более лет. Максимальное за 2 предшествующих календарных года значение объема фактического производства электрической энергии за 1 час ежегодно рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры и передается системному оператору не позднее 1 декабря.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100018) Правительства РФ от 27.08.2013 N 743)

На 2016 год и последующие годы предельный объем поставки мощности по результатам аттестации определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не более чем за 5 лет до начала соответствующего года. В отсутствие результатов тестирования генерирующего оборудования, проведенного не более чем за 5 лет до начала года поставки мощности, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для данного генерирующего оборудования в соответствующем году равен нулю.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100019) Правительства РФ от 27.08.2013 N 743)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352554&dst=100006) Правительства РФ от 13.05.2020 N 672.

Предельный объем поставки мощности генерирующих объектов, при эксплуатации которых допускается изменение места их расположения (перемещение) в электроэнергетической системе (мобильные (передвижные) генерирующие объекты), в период их перемещения признается равным нулю. При этом в течение срока, необходимого для перемещения таких объектов, но не более чем на 3 месяца со дня начала перемещения объекта, согласованного системным оператором, в отношении собственников таких объектов не применяются штрафные санкции за непоставку мощности, установленные в соответствии с [разделом VIII](#P1210) настоящих Правил.

Для генерирующих объектов, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на 12 месяцев с даты начала поставки электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не более чем на 18 месяцев с даты включения соответствующих районов и (или) территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка, предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации определяются системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования, учтенным Федеральной антимонопольной службой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на соответствующий месяц. По истечении указанного срока предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для таких генерирующих объектов определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом в отсутствие результатов тестирования указанных генерирующих объектов, проведенного после 1 января года, в котором произошло включение таких районов и (или) территорий в состав ценовых (неценовых) зон оптового рынка, и не более чем за 5 лет до начала соответствующего года, в отношении которого определяется предельный объем мощности, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для этих генерирующих объектов определяется в размере, равном нулю.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2018 [N 761](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100020), от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100059))

Генерирующее оборудование, непрерывно находящееся в резерве более 11 календарных месяцев, а также генерирующее оборудование генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные [подпунктом 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил, в случае, если определенный в соответствии с [пунктом 52](#P809) настоящих Правил по итогам расчетного периода показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, подлежит обязательному тестированию системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В отсутствие результатов указанного тестирования предельный объем поставки мощности соответствующего генерирующего оборудования, начиная с 1-го числа третьего месяца, следующего за месяцем, в отношении которого зафиксировано соответствующее обстоятельство, принимается равным нулю до момента проведения такого тестирования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100010) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

Для генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указанных в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации определяются системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования при условии подтверждения возможности достижения минимально необходимой величины выработки электроэнергии в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100013) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

44. Для вводимого в эксплуатацию после 1 января 2010 г. генерирующего оборудования, а также в случае изменения установленной мощности генерирующего оборудования в результате изменения указанных в паспорте энергетического оборудования установленной мощности и (или) технических характеристик, обеспечивающих выдачу мощности, модернизации, реконструкции, технического перевооружения или вывода из эксплуатации, и (или) изменения аттестованных технических параметров генерирующего оборудования на основании документов, содержащих результаты испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования, и (или) иных документов и сведений, перечень которых устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также при невыполнении непрерывно в течение более 6 месяцев участником оптового рынка обязательств, предусмотренных [подпунктом 3 пункта 48](#P740) и [подпунктами 3](#P760), [4](#P761), [6](#P763) - [9 пункта 50](#P766) настоящих Правил, и в случае изменения установленной мощности генерирующего оборудования в результате действия обстоятельств непреодолимой силы предельный объем поставки мощности определяется на основании аттестации по результатам тестирования, проводимого системным оператором в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для генерирующего оборудования, не отобранного при конкурентном отборе мощности по причине несоответствия предусмотренным настоящими Правилами минимальным техническим требованиям и отнесенного в установленном порядке к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, поставка мощности осуществляется при условии аттестации данного оборудования по результатам тестирования, выполненного не более чем за 12 месяцев до начала месяца поставки, а также выполнения требований, установленных [пунктом 114](#P1794) настоящих Правил.

Для генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, условиями проведения аттестации являются подтверждение готовности оборудования к участию в общем первичном регулировании частоты, соответствие требованиям к длительности работы оборудования с частотой, отличной от 50 Гц, соответствие систем автоматической регулировки возбуждения генераторов установленным системным оператором требованиям к таким системам, а также в случае увеличения установленной мощности генерирующего оборудования после реализации проекта модернизации и (или) изменения параметров схемы выдачи мощности электростанции в электрическую сеть - получение в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", согласованных системным оператором технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям и подтверждение выполнения предусмотренных такими техническими условиями решений.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100053) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

45. Системный оператор при проведении аттестации генерирующего оборудования по объему также осуществляет аттестацию генерирующего оборудования по параметрам в следующем порядке.

При аттестации генерирующего оборудования по параметрам системный оператор в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет значения технических параметров генерирующего оборудования и соответствие этих значений параметрам, указанным в договоре, по которому соответствующий поставщик осуществляет продажу мощности. Если при аттестации генерирующего оборудования по параметрам системным оператором было установлено несоответствие значения одного или нескольких параметров параметрам, указанным в договоре, предельный объем поставки мощности такого генерирующего оборудования устанавливается равным нулю (оборудование признается неаттестованным).

При аттестации по параметрам генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, системный оператор проверяет выполнение следующих условий:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100013) Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

технические условия на технологическое присоединение генерирующего объекта, расположенного на территории Республики Крым или г. Севастополя, к электрическим сетям, а также технические решения в части схемы выдачи мощности такого генерирующего объекта, релейной защиты и автоматики, телемеханики и связи, выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима, устойчивости энергосистемы, динамической устойчивости генерирующего оборудования, уровням токов короткого замыкания, техническим характеристикам оборудования и устройств генерирующего объекта, расположенного на территории Республики Крым или г. Севастополя, предусмотренные проектной документацией на строительство такого объекта и его технологическое присоединение к электрическим сетям, согласованы с системным оператором;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100015) Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100740) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

параметры генерирующего объекта в полном объеме соответствуют техническим [требованиям](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100034) к генерирующим объектам тепловых электростанций, которые подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. N 2699-р, что определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании документов, предоставленных соответствующим субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), а также по результатам испытаний генерирующего объекта, проведенных по программе, согласованной с системным оператором.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100016) Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

В случае если при аттестации по параметрам генерирующего объекта тепловой электростанции, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. N 2699-р, системным оператором было установлено невыполнение хотя бы одного из указанных в [абзацах четвертом](#P714) и [пятом](#P716) настоящего пункта условий, предельный объем поставки мощности для такого генерирующего объекта устанавливается равным нулю (генерирующий объект признается неаттестованным).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100017) Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

Изменение предельного объема поставки мощности осуществляется по результатам аттестации и учитывается при проведении на оптовом рынке расчета объемов и стоимости мощности, поставляемой начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором системным оператором было установлено такое изменение и соответствующие данные были переданы им организации коммерческой инфраструктуры в порядке и в сроки, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Условия и порядок проведения аттестации генерирующего оборудования, установленные в соответствии с нормативными правовыми актами, принятыми после заключения договора, предусмотренного [подпунктом 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил (за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций), не применяются к отношениям, связанным с аттестацией генерирующего оборудования, мощность которого поставляется на основании указанного договора, в течение срока действия договора.

В случае если суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, относящихся к одному напорному фронту (совокупности гидротехнических сооружений, создающих подъем уровня воды вследствие преграждения или стеснения русла водотока), определяемая в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, составит 50 МВт и более, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для всех генерирующих объектов, которые относятся к такому напорному фронту и в отношении которых заключены договоры, указанные в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, устанавливается равным нулю (генерирующий объект признается неаттестованным).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=344666&dst=100010) Правительства РФ от 03.02.2020 N 76)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  О применении изменений, внесенных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2024 N 1192, см. [п. 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485901&dst=100006) указанного акта. |  |

В случае реализации поставщиком предусмотренного [пунктом 112(1)](#P1530) настоящих Правил права на изменение состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, которые указаны в ценовой заявке, отобранной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, аттестация по параметрам может проводиться раздельно в отношении газовой турбины, на которую была произведена замена в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) настоящих Правил, и иного генерирующего оборудования в составе генерирующего объекта, мощность которого отобрана по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов. Если по состоянию на 1 ноября 2024 г. не аттестовано по объему и (или) параметрам какое-либо генерирующее оборудование в составе указанного генерирующего объекта, с 1 ноября 2024 г. предельный объем поставки мощности в отношении всего генерирующего оборудования в составе указанного генерирующего объекта определяется на основании аттестации по результатам тестирования всего генерирующего оборудования в составе указанного генерирующего объекта. В отсутствие результатов такого тестирования предельный объем поставки мощности для всего генерирующего оборудования в составе указанного генерирующего объекта принимается равным нулю.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465870&dst=100010) Правительства РФ от 25.12.2023 N 2289; в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2024 [N 782](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=478549&dst=100005), от 31.08.2024 [N 1192](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=485901&dst=100005))

46. Для проведения тестирования поставщик представляет в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору документы, подтверждающие ввод указанного генерирующего оборудования в эксплуатацию, документы, содержащие результаты испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования, предусмотренного правовыми актами, устанавливающими [правила](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=433519&dst=100010) технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также иные предусмотренные указанным договором документы и сведения.

47. В целях поставки на оптовом рынке мощности в объеме, равном предельному объему поставки мощности, определенному по итогам аттестации, участники оптового рынка обязаны поддерживать относящееся к их группам точек поставки генерирующее оборудование в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего раздела. При невыполнении указанных требований объем мощности, поставленный на оптовый рынок, определяется в соответствии с [пунктом 51](#P774) или [176](#P2516) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.09.2023 [N 1580](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100025), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100016))

В целях выполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупатели с ценозависимым потреблением обязаны поддерживать относящиеся к соответствующим группам точек поставки энергопринимающие устройства в состоянии готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии в соответствии с требованиями [пункта 48(2)](#P750) настоящих Правил. При невыполнении указанных требований фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности определяется в соответствии с [пунктами 57(2)](#P929) и [57(3)](#P933) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100031) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

48. Генерирующее оборудование, за исключением оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., признается готовым к выработке электрической энергии, если:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100392), от 28.02.2017 [N 240](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100065), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100016))

1) системным оператором подтверждено, что обеспечена возможность использования генерирующего оборудования:

при общем первичном регулировании частоты;

при регулировании реактивной электрической мощности;

при вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, если это оборудование расположено на гидроэлектростанциях, а также при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, если это оборудование расположено на гидроэлектростанциях установленной мощностью более 100 МВт;

2) системным оператором подтверждено, что в отношении генерирующего оборудования участником оптового рынка выполнены технические требования к системе связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в соответствии с этапами и сроками введения в действие этих требований, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) участником оптового рынка обеспечена работа генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, включая соблюдение максимальных почасовых значений мощности и времени включения в сеть генерирующего оборудования, а также скорости изменения нагрузки при участии в суточном регулировании и минимальных почасовых значений мощности в отношении энергоблоков электростанций, а также иных параметров, которые должны соблюдаться в соответствии с настоящими Правилами и (или) условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности.

(пп. 3 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100017) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) или [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, подтверждение условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии осуществляется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении совокупности генерирующего оборудования, отнесенного к одной группе точек поставки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100019) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

48(1). Генерирующее оборудование квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных коммерческим оператором до 1 января 2021 г., признается готовым к выработке электрической энергии, если:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2017 [N 240](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100066), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100021))

1) согласованный в установленном порядке с системным оператором на данный час ремонт не приводит к превышению определенного до начала года совокупного срока ремонтов на данный год, согласованных в установленном порядке с системным оператором;

2) участником оптового рынка обеспечена готовность к отключению генерирующего оборудования по диспетчерской команде (команде дистанционного управления) системного оператора, что подтверждается отсутствием зарегистрированных системным оператором и подтвержденных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаев неисполнения указанных команд.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100048) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

(п. 48(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100393) Правительства РФ от 28.05.2013 N 449)

48(2). Энергопринимающие устройства покупателя с ценозависимым потреблением признаются готовыми к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, если:

1) покупателем с ценозависимым потреблением обеспечена работа энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления в соответствии с [пунктом 50(1)](#P768) настоящих Правил;

2) покупателем с ценозависимым потреблением в соответствии с [пунктом 57(3)](#P933) настоящих Правил подтверждена возможность снижения потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами, относящимися к соответствующим группам точек поставки, на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.

(п. 48(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100033) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

49. Условия использования генерирующего оборудования при общем первичном регулировании частоты и регулировании реактивной мощности, использования гидроэлектростанций при вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, а также условия обеспечения участником оптового рынка работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, в том числе значения параметров маневренности генерирующего оборудования, определяются системным оператором в соответствии с правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций, техническими регламентами и стандартами, в том числе для атомных электростанций - техническими регламентами, устанавливающими нормы безопасной эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций, а до вступления технических регламентов в силу - утвержденными в установленном порядке обязательными требованиями к эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций.

При определении условий использования гидроэлектростанций установленной мощностью более 100 МВт при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности предусматривается поэтапное применение таких условий в соответствии с количественными параметрами и территориальным размещением генерирующего оборудования, установленными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

50. Условия обеспечения участником оптового рынка работы генерирующего оборудования, за исключением оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., в соответствии с заданным системным оператором режимом исполняются, если каждый час в отношении каждой единицы генерирующего оборудования выполняются следующие требования:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100397), от 28.02.2017 [N 240](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100067), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100012))

1) согласованный в установленном порядке с системным оператором на данный час ремонт не приводит к превышению определенного до начала года совокупного срока ремонтов на данный год, согласованных в установленном порядке с системным оператором;

2) отсутствуют технологические ограничения на производство или выдачу в сеть электрической энергии и (или) мощности;

3) мощность генерирующего оборудования, указываемая в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с [пунктом 6](#P243) настоящих Правил, соответствует предельному объему поставки мощности генерирующего оборудования участника оптового рынка, уменьшенному на объем мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, с учетом величины технологических ограничений на производство или подачу в сеть электрической энергии и (или) мощности, а минимальная мощность блочного генерирующего оборудования, указываемая в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с [пунктом 6](#P243) настоящих Правил, соответствует минимальному значению мощности генерирующего оборудования, согласованному системным оператором;

4) значения параметров генерирующего оборудования, указываемые в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с [пунктом 6](#P243) настоящих Правил, соответствуют значениям параметров, установленным системным оператором, в том числе при аттестации по параметрам, с учетом оборудования, выведенного в согласованный в установленном порядке с системным оператором ремонт;

5) объем электрической энергии, предлагаемый в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, соответствует объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с [пунктом 7](#P260) настоящих Правил;

6) максимальное значение мощности генерирующего оборудования не уменьшалось, а минимальное значение мощности блочного генерирующего оборудования не увеличивалось по сравнению с величиной, указываемой в подаваемых системному оператору в соответствии с [пунктом 6](#P243) настоящих Правил уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования или согласованной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с системным оператором;

7) участником оптового рынка соблюден действующий (актуальный) для данного часа состав выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается системным оператором;

8) участником оптового рынка соблюдены параметры выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается в том числе отсутствием допущенных этим участником по собственной инициативе отклонений объемов фактического производства электрической энергии от плановых в соответствующей группе точек поставки на величину более 15 МВт·ч и величину, соответствующую выработке электрической энергии с использованием 5 процентов установленной мощности соответствующего генерирующего оборудования;

9) участником оптового рынка соблюдены требования к режиму выработки электрической энергии в ЕЭС России, что подтверждается отсутствием зарегистрированных системным оператором и подтвержденных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаев неисполнения диспетчерских команд (команд дистанционного управления) системного оператора.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100049) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

50(1). Условия обеспечения покупателем с ценозависимым потреблением работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления считаются исполненными, если в течение месяца (за исключением суток, в которые ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии не может быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в связи с достижением предельного количества ценозависимых снижений объема покупки электрической энергии в соответствии с [пунктом 83](#P1088) настоящих Правил) выполняются следующие требования:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100230) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

1) покупатель уведомил системного оператора в отношении таких суток о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствии с [пунктом 7](#P260) настоящих Правил;

2) объем электрической энергии, в отношении которого на каждые сутки подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, для каждого часа суток, входящего в число установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки, превышает величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии;

3) покупателем с ценозависимым потреблением обеспечено ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствии с плановым почасовым потреблением, определенным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, что подтверждается отсутствием в часы ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в указанной группе точек поставки отклонений объемов фактического потребления электрической энергии от планового в сторону увеличения на величину более 5 процентов от величины ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, допущенных этим покупателем по собственной инициативе.

(п. 50(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100037) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

51. С целью подтверждения факта поставки и принятия мощности, а также определения проданного (приобретенного) на оптовом рынке объема мощности системный оператор определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовом рынке в соответствующем календарном месяце, в отношении каждого генерирующего объекта по итогам каждого календарного месяца в соответствии с требованиями настоящего пункта и условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанный объем мощности определяется с использованием полученных от организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета произведенной электрической энергии и сведений об объемах электрической энергии, предлагаемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, поданных участниками оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед. Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, рассчитывается системным оператором исходя из предельного объема поставки с учетом выполнения поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующего оборудования гидроэлектростанций до 31 декабря 2026 г. включительно), генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, а также генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, признается равным разности следующих величин:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100046), от 31.03.2018 [N 398](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100011), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100018), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100077))

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с [пунктом 52](#P809) настоящих Правил, но не более объема мощности, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, - объема мощности, соответствующего обязательствам по поставке мощности, определенного в [пункте 114](#P1794) настоящих Правил, для нового генерирующего объекта, отобранного по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, принятому в соответствии с [пунктами 101](#P1254) и [101(1)](#P1306) настоящих Правил, - объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с [абзацем одиннадцатым пункта 121](#P2080) настоящих Правил, для генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. N 2699-р, - объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с [абзацем третьим пункта 113(1)](#P1784) настоящих Правил, для генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, - объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с [абзацем четвертым пункта 113(1)](#P1786) настоящих Правил, для генерирующего оборудования, указанного в [абзацах пятом](#P1788) и [шестом пункта 113(1)](#P1790) настоящих Правил, - объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с [абзацем пятым](#P1788) или [шестым пункта 113(1)](#P1790) настоящих Правил соответственно, для генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, - объема мощности, указанного в ценовой заявке на продажу мощности, направленной участником оптового рынка системному оператору в соответствии с [пунктом 100](#P1215) настоящих Правил);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100048), от 30.12.2017 [N 1707](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100016), от 31.03.2018 [N 398](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100012), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100023), от 29.03.2023 [N 503](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100013), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100019), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100078))

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100049) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

До 31 декабря 2026 г. включительно объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта гидроэлектростанции, мощность которого отобрана на конкурентном отборе мощности, признается равным разности следующих величин:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100050), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100020))

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с [пунктом 52](#P809) настоящих Правил, а для периода с января по ноябрь - не более объема мощности, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100051) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100052) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил (за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций, заключенных в отношении новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 г.), признается равным разности минимальной из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с [пунктом 52](#P809) настоящих Правил, и объема потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100053), от 24.07.2024 [N 1000](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100014))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100012) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в [подпунктах 15](#P228) и [17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, или по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций, заключенным в отношении новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 г., признается равным разности следующих величин:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100055) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43; в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.07.2024 [N 1000](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100015), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100079))

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с [пунктом 52](#P809) настоящих Правил, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности по соответствующим договорам;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100057) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100058) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., признается равным разности минимальной из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с [пунктом 52](#P809) настоящих Правил, и объема потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности по соответствующим договорам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100024) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г., признается равным разности следующих величин:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100026) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с [пунктом 52](#P809) настоящих Правил, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности этого генерирующего объекта по указанным договорам;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100027) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100028) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

В отношении календарных месяцев, которые относятся к периоду с даты вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426392&dst=100007) Правительства Российской Федерации от 9 сентября 2022 г. N 1583 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности" и до 31 декабря 2024 г., при определении в соответствии с [абзацами вторым](#P775) - [четвертым](#P779), [восьмым](#P787) и [десятым](#P790) - [двенадцатым](#P794) настоящего пункта объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, для генерирующего объекта, в состав которого входит установка генераторная с газотурбинным двигателем, рассчитанное в соответствии с указанными абзацами значение дополнительно умножается на коэффициент поставки, определяемый в соответствии с [пунктом 292](#P3504) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426392&dst=100011) Правительства РФ от 09.09.2022 N 1583; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465870&dst=100012) Правительства РФ от 25.12.2023 N 2289)

С 1 января 2027 г. при определении в соответствии с [абзацами вторым](#P775) - [четвертым](#P779) настоящего пункта объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, для генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, и генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил), рассчитанное в соответствии с указанными абзацами значение дополнительно умножается на показатель поставки , определяемый в соответствии с [пунктом 55(1)](#P901) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100021) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

51(1). Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100023) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472.

52. При невыполнении (частичном невыполнении) поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяются показатель неготовности и объем недопоставки мощности.

Показатель неготовности определяется с применением коэффициентов, установленных [пунктами 53](#P816) - [55](#P869) настоящих Правил. При наличии одновременно 2 или более оснований для применения указанных коэффициентов показатель неготовности определяется путем суммирования соответствующих показателей неготовности.

Объем недопоставки мощности равен минимальному значению, определенному по итогам расчетного периода, одной из трех величин: значения показателя неготовности, предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта.

При выполнении поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии показатель неготовности и объем недопоставки мощности равны нулю.

Невыполнение (частичное невыполнение) поставщиком мощности требований [пунктов 48](#P733) и [48(1)](#P744) настоящих Правил не является основанием для одностороннего отказа какой-либо из сторон от исполнения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности (полностью или частично).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100059) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

(п. 52 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100013) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

53. В случае если системным оператором подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования участника оптового рынка при общем первичном регулировании частоты в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, и системным оператором согласовано неучастие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неучастие в общем первичном регулировании частоты, и коэффициента, равного 0,01, за исключением атомных электростанций с реакторными установками на быстрых нейтронах, а также с реакторами большой мощности канальными и до 2016 года с водо-водяными энергетическими реакторами, введенными в промышленную эксплуатацию до 2009 года. В случае если системным оператором не согласовано неучастие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано несогласованное неучастие в общем первичном регулировании частоты, и коэффициента, равного 0,04.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100019) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

В случае если системным оператором подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования участника оптового рынка при регулировании реактивной мощности вследствие неисполнения участником оптового рынка отданной диспетчером системного оператора диспетчерской команды (команды дистанционного управления) об изменении технологического режима работы генерирующего оборудования по реактивной мощности либо снижения по инициативе участника оптового рынка диапазона регулирования реактивной мощности, показатель неготовности равен произведению объема мощности такого генерирующего оборудования, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 0,03.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100021), от 27.12.2024 [N 1937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100051))

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования, расположенного на гидроэлектростанции, при вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, или в случае неисполнения участником оптового рынка установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по участию во вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций при исполнении диспетчерской команды (команды дистанционного управления) системного оператора по изменению активной мощности такого генерирующего оборудования, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, равного 0,01.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100022), от 27.12.2024 [N 1937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100052))

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования, расположенного на гидроэлектростанции установленной мощностью более 100 МВт, при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, или в случае неисполнения участником оптового рынка установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по участию в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности такого генерирующего оборудования в течение заданных системным оператором для этого генерирующего оборудования периодов участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, равного 0,01.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100023) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что участником оптового рынка не выполнены технические требования к системе связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в соответствии с этапами и сроками введения в действие этих требований, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, показатель неготовности равен произведению предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, равного 0,02.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100024) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

54. В случае если участником оптового рынка не обеспечена работа генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, включая соблюдение максимальных почасовых значений мощности и времени включения в сеть генерирующего оборудования, а также скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при участии в суточном регулировании и минимальных почасовых значений мощности в отношении энергоблоков электростанций, а также иных параметров, которые должны соблюдаться в соответствии с настоящими Правилами и (или) условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности, показатель неготовности равен:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100026), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100030), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100013))

1) при несоблюдении участником оптового рынка требований относительно суммарного объема и длительности ремонта, согласованного в установленном порядке с системным оператором:

в случае если рассчитанная за текущий месяц и 12 предшествующих календарных месяцев для генерирующего объекта совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает 180 суток для генерирующего оборудования тепловых электростанций, а также генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, 180 суток (270 суток - в случае, если указанная совокупная фактическая длительность ремонта за 12 месяцев превышается не чаще одного раза в 5 лет) для генерирующего оборудования гидроэлектростанций, 270 суток для генерирующего оборудования атомных электростанций - объему мощности, который был бы поставлен на оптовый рынок в соответствии с [пунктом 51](#P774) или [176](#P2516) настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при выполнении поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, скорректированному на отношение длительности согласованных ремонтов в текущем месяце (в часах), начиная с часа, в котором впервые зафиксировано указанное превышение, к количеству часов в текущем месяце, умноженному на коэффициент, равный 1;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.09.2023 [N 1580](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100031), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100024))

в случае если рассчитанный с 1 января текущего года совокупный фактический объем ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает суммарный объем ремонта, согласованного в установленном порядке системным оператором при утверждении им годового графика ремонта объектов диспетчеризации, и при этом не выполняются условия, указанные в [абзаце втором](#P829) настоящего подпункта, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с указанным договором, и коэффициента, равного 0,02;

в случае ремонта, согласованного с системным оператором в отношении генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, производимого в период, состоящий из 3 календарных месяцев, предшествующих началу периода реализации проекта модернизации, определенного в соответствии с [разделом XX](#P3204) настоящих Правил, - произведению среднемесячного почасового объема такого ремонта, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1.

В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) или [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, а также в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций установленной мощностью менее 25 МВт, у которых в соответствии с проектной документацией отсутствует регулирующее водохранилище, в том числе бассейн суточного регулирования (далее - гидроэлектростанции, работающие по водотоку), к объемам ремонта, согласованного с системным оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подлежат отнесению ремонты, проводимые в определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка периоды минимальной инсоляции (для генерирующих объектов солнечной генерации), ветровой нагрузки (для генерирующих объектов ветровой генерации) или минимального напора воды;

(пп. 1 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100031) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

2) при наличии зарегистрированных системным оператором с учетом требований [пункта 56](#P924) настоящих Правил технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии в объеме, не превышающем разницу между минимальным значением из предельного объема поставки мощности или объема установленной мощности и значением располагаемой мощности, указанным поставщиком в отношении соответствующего месяца в ценовой заявке на продажу мощности, - произведению среднемесячного почасового объема таких ограничений, зарегистрированных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1, в объеме, превышающем разницу между минимальным значением из предельного объема поставки мощности или объема установленной мощности и значением располагаемой мощности, указанным поставщиком в отношении соответствующего месяца в ценовой заявке на продажу мощности, - произведению среднемесячного почасового объема такого превышения, и коэффициента, равного 1,05;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100023) Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

3) при снижении максимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала периода, на который осуществляется выбор состава включенного генерирующего оборудования, и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - уведомление в целях выбора состава оборудования) в связи с проведением ремонта этого оборудования, относительно величины предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенного на величину мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном [порядке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100012) с системным оператором, и величину зарегистрированных системным оператором технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии, - сумме следующих величин:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100031) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

абзацы второй - третий утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100032) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664;

произведение коэффициента, равного 1,05, и среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зафиксированного в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке в соответствующей группе точек поставки в текущем месяце, в часы, для которых выполняется следующее условие: количество часов, в которые зафиксировано такое несоответствие за период, состоящий из предшествующих 30 суток и прошедшей части суток, содержащей соответствующий час, составляет более чем 120 часов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100033) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

произведение коэффициента, равного 0,3, и среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зафиксированного в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке в соответствующей группе точек поставки в текущем месяце в остальные часы;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100035) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

(пп. 3 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100060) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

4) при увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанций, указанной участником оптового рынка в уведомлении в целях выбора состава оборудования, относительно величины технического минимума соответствующего генерирующего оборудования с учетом величины технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 0,15;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100036), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100037))

5) при снижении максимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовых зонах оптового рынка или до формирования планового почасового графика производства электрической энергии участниками оптового рынка на предстоящие сутки в неценовых зонах оптового рынка (далее - уведомление на сутки вперед), относительно предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенного на величину зарегистрированных системным оператором технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии и величину мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном [порядке](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100012) с системным оператором, и указанную в уведомлении в целях выбора состава оборудования, а также при увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанций, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно значения мощности, указанного в уведомлении в целях выбора состава оборудования, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,075;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100066), от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100037), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100038))

6) при уведомлении участником оптового рынка системного оператора в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, об увеличении времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования тепловых и атомных электростанций относительно установленной нормированной величины указанного параметра - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,75;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100038), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100039))

7) при несоблюдении участником оптового рынка установленного нормированного времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования тепловых и атомных электростанций при условии, что участник оптового рынка не уведомил системного оператора в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 3;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100039), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100040))

8) при снижении скорости изменения нагрузки энергоблоков электростанций, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно номинального значения скорости изменения нагрузки соответствующего генерирующего оборудования, - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 0,15;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100040), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100041))

9) при несоответствии объема электрической энергии, предложенного в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с [пунктом 7](#P260) настоящих Правил на основании значений максимальной мощности, указанных в уведомлениях на сутки вперед в отношении соответствующих часов (для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, или для гидроэлектростанций, работающих по водотоку, - объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением значения мощности, соответствующего минимальному уровню, определяемому в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом информации о фактических объемах выработки электрической энергии за аналогичные периоды прошлых лет), - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,3;

(пп. 9 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100042) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

10) при уменьшении максимального часового значения мощности генерирующего оборудования и (или) увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанции по сравнению с величиной, указанной в уведомлении на сутки вперед, или величиной, согласованной с системным оператором, если участник оптового рынка уведомил системного оператора о таком изменении не позднее чем за 4 часа до часа фактической поставки и если указанное изменение не ведет к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,25;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100067), от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100042), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100044))

11) при несоблюдении участником оптового рынка действующего (актуального) для данного часа состава выбранного системным оператором генерирующего оборудования в случае неуведомления участником оптового рынка системного оператора об изменении состава генерирующего оборудования за 4 или более часа до часа фактической поставки и (или) в случае, если изменение состава генерирующего оборудования может привести к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,9;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100043) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

12) при несоблюдении участником оптового рынка параметров максимальной мощности генерирующего оборудования, а также минимальной мощности энергоблоков электростанций, выбранных системным оператором для данного часа, что подтверждается в том числе наличием допущенных этим участником по собственной инициативе отклонений объемов фактического производства электрической энергии от плановых в соответствующей группе точек поставки на величину более 15 МВт·ч и величину, соответствующую выработке электрической энергии с использованием 5 процентов установленной мощности соответствующего генерирующего оборудования, в случае неуведомления участником оптового рынка системного оператора об изменении параметров оборудования за 4 или более часа до часа фактической поставки и (или) в случае, если указанное изменение может привести к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,5;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100044), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100045))

13) при несоблюдении участником оптового рынка требований к режиму выработки электрической энергии в ЕЭС России (требований по снижению объемов выработки генерирующим оборудованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) или [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил) вследствие неисполнения диспетчерских команд (команд дистанционного управления) системного оператора - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования и коэффициента, равного 0,05;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100045), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100046), от 27.12.2024 [N 1937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100054))

14) при несоблюдении участником оптового рынка требования по отключению генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) или [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., по диспетчерской команде (команде дистанционного управления) системного оператора - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1.

(пп. 14 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100398) Правительства РФ от 28.05.2013 N 449; в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2017 [N 240](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100068), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100047), от 27.12.2024 [N 1937](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100055))

В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) или [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, или в отношении гидроэлектростанций, работающих по водотоку, показатели неготовности, указанные в [подпунктах 2](#P835), [3](#P837), [5](#P847), [10](#P857) и [12](#P861) настоящего пункта, определяются в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при параметрах инсоляции, ветровой нагрузки и напора воды, обеспечивающих выдачу мощности в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, а показатели неготовности, указанные в [подпункте 9](#P855) настоящего пункта, - с учетом прогнозных параметров инсоляции, ветровой нагрузки или напора воды. Формирование и представление данных о величине мощности генерирующего объекта, соответствующей номинальным и фактическим значениям инсоляции, ветровой нагрузки и напора воды, учитываемых при определении указанных показателей, осуществляются участником оптового рынка с использованием системы связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100048) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

55. Показатель надежности поставки мощности на оптовый рынок рассчитывается для каждого расчетного месяца в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, как среднее значение за все календарные месяцы контрольного периода показателя надежности из минимальных значений из единицы и отношения следующих суммарных по всем генерирующим объектам, отнесенным к соответствующей группе точек поставки, величин:

объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок, увеличенный на объем технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии, но не более объема таких ограничений, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности;

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Контрольный период показателя надежности, используемый для целей расчета показателя надежности поставки мощности на оптовый рынок, составляют те месяцы из числа 12 месяцев, предшествующих расчетному, в которых суммарная по всем генерирующим объектам, отнесенным к соответствующей группе точек поставки, разница объема мощности, учтенного при проведении конкурентного отбора, и объема потребления мощности на собственные нужды не равна нулю. Для генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, контрольный период показателя надежности начинается не ранее начала периода поставки мощности по указанным договорам, определенного в соответствии с [разделом XX](#P3204) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100066) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

В случае если контрольный период показателя надежности не содержит ни одного календарного месяца, значение показателя надежности поставки мощности на оптовый рынок принимается равным нулю.

Показатель востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, для каждого расчетного месяца как отношение числа суток контрольного периода показателя востребованности, в которые генерирующие объекты, отнесенные к соответствующей группе точек поставки, находились во включенном состоянии не менее одного часа, к полному числу суток контрольного периода показателя востребованности.

Число суток контрольного периода показателя востребованности, в которые генерирующие объекты, отнесенные к некоторой группе точек поставки, находились во включенном состоянии не менее одного часа, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как сумма определенных для каждых суток указанного периода отношений суммарной установленной мощности включенных генерирующих объектов, отнесенных к этой группе точек поставки, к суммарной установленной мощности всех генерирующих объектов, отнесенных к этой группе точек поставки.

Контрольный период показателя востребованности, используемый для расчета показателя востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, составляет 12 месяцев, предшествующих расчетному периоду. Для генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, контрольный период показателя востребованности начинается не ранее начала периода поставки мощности по указанным договорам, определенного в соответствии с [разделом XX](#P3204) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100069) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

В случае если контрольный период показателя востребованности не содержит ни одного календарного месяца, то значение показателя востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, принимается равным нулю.

С 1 января 2018 г. при определении объема показателя неготовности за соответствующий месяц для каждой группы точек поставки, расположенной в ценовых зонах оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением отдельных территорий, ранее относившихся к неценовым зонам), значения коэффициентов, указанные в [пунктах 53](#P816) и [54](#P826) настоящих Правил, умножаются на показатель дифференциации значений коэффициентов готовности , рассчитываемый, если иное не предусмотрено настоящим пунктом, по следующей формуле:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100028), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100080))



где:

 - показатель дифференциации значений коэффициентов готовности, применяемый в расчетном месяце t;

KHt - показатель надежности поставки мощности на оптовый рынок, применяемый в расчетном месяце t;

KBt - показатель востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, применяемый в расчетном месяце t.

С 1 января 2027 г. для каждой группы точек поставки, расположенной в ценовых зонах оптового рынка, в состав которой входят генерирующие объекты, отобранные по результатам конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов), показатель дифференциации значений коэффициентов готовности () рассчитывается по следующей формуле:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100029) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100031) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Если в отношении некоторой группы точек поставки суммарный по всем отнесенным к ней генерирующим объектам объем установленной мощности равен нулю в течение 12 последних календарных месяцев, предшествующих расчетному, а также для группы точек поставки, в состав которой входит генерирующий объект, в отношении которого заключены договоры, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, для первого месяца периода поставки мощности по указанным договорам, в котором предельный объем поставки мощности больше нуля, показатель дифференциации значений коэффициентов готовности в отношении такой группы точек поставки для целей применения в соответствующем расчетном месяце принимается равным 1.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100070) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Показатель дифференциации значений коэффициентов готовности в отношении группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, в состав которого входят определенные [актом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337755&dst=100006) Правительства Российской Федерации образцы инновационного энергетического оборудования угольных электростанций с параметрами пара не менее 23 МПа с улучшенными экологическими характеристиками или экспериментальные образцы газовых турбин с установленной мощностью 65 МВт и более (далее - образцы инновационного энергетического оборудования), не может принимать значение больше 1.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100071) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Показатель дифференциации значений коэффициентов готовности не применяется к значениям коэффициентов готовности, указанным в [абзаце втором подпункта 1](#P828) и [подпункте 2 пункта 54](#P835) настоящих Правил.

(п. 55 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100046) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

55(1). Показатель поставки () определяется для группы точек поставки в отношении расчетного периода m по следующей формуле:



где:

 - объем поставки мощности по регулируемым договорам, определяемый в отношении расчетного периода m в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

 - величина, определяемая в отношении расчетного периода m в соответствии с [абзацами вторым](#P775) - [четвертым пункта 51](#P779) настоящих Правил;

 - коэффициент, определяемый в отношении расчетного периода m равным 0,945 для групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), функционирующих в первой ценовой зоне, 0,908 для групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), функционирующих во второй ценовой зоне, а для групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования тепловых электростанций, определяемый в отношении расчетного периода m по следующей формуле:



где KBm - показатель востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, применяемый в отношении расчетного периода m, определяемый в соответствии с настоящим пунктом.

В случае если определяемое в соответствии с [абзацами вторым](#P775) - [четвертым пункта 51](#P779) настоящих Правил значение равно нулю, показатель поставки для группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, определяется равным 1.

Показатель востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для группы точек поставки в отношении расчетного периода m по следующей формуле:



где:

Dвкл - средневзвешенное по объему установленной мощности генерирующих объектов, отнесенных к соответствующей группе точек поставки, число суток в контрольном периоде показателя востребованности, в которые такие генерирующие объекты находились во включенном состоянии не менее одного часа или во все часы суток находились в согласованном в установленном порядке с системным оператором ремонте, длительность которого для такого генерирующего объекта в течение контрольного периода показателя востребованности не превышает установленной настоящим пунктом предельной величины, или субъекты оптового рынка не осуществляли поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, зарегистрированных в отношении таких генерирующих объектов;

D - число суток в контрольном периоде показателя востребованности, используемом для расчета показателя востребованности мощности.

Предельная длительность ремонта для целей настоящего пункта определяется для генерирующего оборудования тепловых электростанций (отдельно для групп точек поставки, в состав которых входят только теплофикационные и (или) противодавленческие паровые турбины) в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как средневзвешенная по объему установленной мощности совокупная фактическая длительность ремонта генерирующего оборудования тепловых электростанций за контрольный период показателя востребованности, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (за исключением периода проведения мероприятий по модернизации генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки, к которой отнесены генерирующие объекты, в отношении которых заключены договоры, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил).

Контрольный период показателя востребованности для целей настоящего пункта составляет 48 месяцев, предшествующих расчетному периоду (за исключением периода с мая по сентябрь для первой ценовой зоны и периода с июня по август для второй ценовой зоны для групп точек поставки, в состав которых входят только теплофикационные и (или) противодавленческие паровые турбины).

(п. 55(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100032) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

56. В целях установления факта невыполнения (частичного невыполнения) условия обеспечения участником оптового рынка работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным режимом, касающегося отсутствия технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии, системным оператором осуществляется регистрация таких ограничений, объем которых рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных системным оператором при определении указанного условия.

В отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций и электростанций, использующих в качестве основного топлива доменный, коксовый, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологического оборудования и иные побочные продукты основного промышленного производства, осуществляется регистрация значений указанных технологических ограничений, заявленных соответствующим поставщиком перед началом очередных суток на эти сутки. В отношении прочего генерирующего оборудования осуществляется регистрация значений технологических ограничений, заявленных соответствующим поставщиком перед началом очередного месяца на этот месяц.

57. Документы системного оператора, касающиеся проведения аттестации генерирующего оборудования, выполнения условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии и определения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, подлежат опубликованию на официальном сайте системного оператора в сети Интернет.

57(1). При выполнении покупателем с ценозависимым потреблением требований [пункта 48(2)](#P750) настоящих Правил фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности, который учитывается при определении объемов покупки мощности таким участником оптового рынка в соответствующем месяце, признается равным объему ценозависимого снижения потребления мощности, определенному для покупателя с ценозависимым потреблением по итогам конкурентного отбора мощности на соответствующий год (в 2017 - 2019 годах - объему ценозависимого снижения потребления мощности, включенному в перечень покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с [разделом XVIII](#P3128) настоящих Правил).

(п. 57(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100042) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

57(2). При невыполнении покупателем с ценозависимым потреблением одного или нескольких условий обеспечения работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления, указанных в [пункте 50(1)](#P768) настоящих Правил, фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности, который учитывается при определении объемов покупки мощности таким участником оптового рынка в соответствующем календарном месяце, равен произведению объема ценозависимого снижения потребления мощности, определенного для покупателя с ценозависимым потреблением на соответствующий год, и коэффициентов выполнения условий обеспечения покупателем с ценозависимым потреблением работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления. Указанные коэффициенты рассчитываются системным оператором:

1) в отношении условий, указанных в [подпунктах 1](#P770) и [2 пункта 50(1)](#P771) настоящих Правил, как отношение числа суток в месяце, в которых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка не зарегистрированы случаи невыполнения покупателем с ценозависимым потреблением таких условий, к полному числу суток в этом месяце (при расчете составляющих этого коэффициента исключаются сутки, в которые ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует данный покупатель с ценозависимым потреблением, не может быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в связи с достижением предельного количества ценозависимых снижений объема покупки электрической энергии в соответствии с [пунктом 83](#P1088) настоящих Правил);

2) в отношении условия, указанного в [подпункте 3 пункта 50(1)](#P772) настоящих Правил, как отношение количества случаев выполнения данным покупателем с ценозависимым потреблением в текущем месяце таких условий к суммарному количеству случаев учета в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует данный покупатель с ценозависимым потреблением, ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в данном расчетном периоде.

(п. 57(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100044) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

57(3). Возможность снижения потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами покупателя с ценозависимым потреблением на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии должна быть подтверждена результатами тестирования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Тестирование энергопринимающих устройств покупателя с ценозависимым потреблением проводится не ранее 1 декабря года, предшествующего году, в отношении которого существует обязательство этого покупателя по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, а также однократно (с 25-го числа расчетного периода до его окончания) в случае, если в расчетном периоде в соответствующей ценовой зоне оптового рынка не производилось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии.

В отсутствие результатов тестирования, проведенного не позднее 31 декабря предшествующего года, фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности для соответствующих покупателей с ценозависимым потреблением принимается равным нулю. Результаты такого тестирования определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании данных коммерческого учета исходя из разницы между объемами фактического потребления электрической энергии покупателем с ценозависимым потреблением в часы, заданные в порядке, определенном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для целей такого тестирования, и объемами, указанными таким покупателем в отношении соответствующих часов в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед. При этом количество часов, заданных для целей такого тестирования, должно соответствовать количеству часов, указанному в заявке покупателя с ценозависимым потреблением, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, а в 2017 - 2019 годах - количеству часов, указанному в перечне покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с [разделом XVIII](#P3128) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100064) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

(п. 57(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100047) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

57(4). Покупатель электрической энергии и мощности - участник оптового рынка, не относящийся к числу покупателей, заключающих регулируемые договоры, признается в отношении группы точек поставки покупателем электрической энергии и мощности, влияющим на электроэнергетический режим работы энергосистемы, с нагрузкой потребления, подключенной под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки (далее - покупатель, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки), если в отношении такой группы точек поставки в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка подтверждено одновременное выполнение следующих требований:

энергопринимающие устройства, относящиеся к указанной группе точек поставки, подключены под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки;

фактическая мощность нагрузки потребления таких энергопринимающих устройств, подключенных под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки, определенная исходя из показаний последнего из проводившихся зимних контрольных замеров электрической энергии (мощности), составляет не менее 100 МВт;

в отношении таких энергопринимающих устройств системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждена возможность ограничения нагрузки потребления вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки;

в отношении таких энергопринимающих устройств (в случаях, предусмотренных [абзацем девятым](#P945) настоящего пункта, - в отношении соответствующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации) системным оператором подтверждено наличие системы связи (системы сбора и передачи информации), обеспечивающей передачу в диспетчерские центры системного оператора данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки, и ее соответствие требованиям к такой системе, установленным системным оператором.

По результатам подтверждения выполнения покупателем оптового рынка требований, предусмотренных [абзацами вторым](#P938) - [пятым](#P941) настоящего пункта, системный оператор формирует реестр групп точек поставки покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, и в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляет его коммерческому оператору.

Для покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, в отношении энергопринимающих устройств которых фактически реализованы управляющие воздействия указанных устройств противоаварийной автоматики, фактический объем ограничения нагрузки за расчетный период для групп точек поставки, к которым относятся такие энергопринимающие устройства, определяется системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий такой противоаварийной автоматики, полученных от организованной соответствующим покупателем системы связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором.

В случае если отключение нагрузки покупателя, указанного в [абзаце первом](#P937) настоящего пункта, осуществляется путем воздействия на коммутационные аппараты, расположенные на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, фактический объем ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки определяется системным оператором (в том числе с использованием расчетных методов) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий такой противоаварийной автоматики, полученных от систем сбора и передачи информации, обеспечивающих передачу данных с объектов электросетевого хозяйства сетевой организации в диспетчерские центры системного оператора и соответствующих требованиям к таким системам, установленным системным оператором.

В отношении месяца, в котором для покупателя, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, системным оператором не зафиксировано реализации управляющих воздействий соответствующей противоаварийной автоматики, фактический объем ограничения нагрузки определяется равным нулю.

(п. 57(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100016) Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

V. Основы регулирования деятельности

субъектов оптового рынка, обеспечивающих функционирование

коммерческой и технологической инфраструктуры

оптового рынка

58. Субъекты оптового рынка, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, осуществляют права и обязанности, связанные с обеспечением функционирования оптового рынка и соответствующие возложенным на них функциям, на основании заключенного ими договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

59. В соответствии с условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка организация коммерческой инфраструктуры оказывает участникам оптового рынка, субъектам оптового рынка - исполнителям услуг по управлению изменением режима потребления, а также организациям, имеющим намерение принять участие в отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, на возмездной основе услуги по организации торговли на оптовом рынке. Цены (тарифы) на указанные услуги подлежат государственному регулированию и определяются в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100231) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Организация коммерческой инфраструктуры в своей деятельности руководствуется принципом минимизации стоимости поставки электрической энергии для покупателей с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии и расходов, связанных с обеспечением поставки электрической энергии.

Организация коммерческой инфраструктуры организует функционирование системы коммерческого учета, обеспечивающей получение сбалансированных данных о фактическом производстве, потреблении и потерях электрической энергии на оптовом рынке, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Установленные Правительством Российской Федерации федеральные органы исполнительной власти осуществляют контроль за деятельностью организации коммерческой инфраструктуры, включая контроль за привлечением организацией коммерческой инфраструктуры иных организаций в целях обеспечения оказания им услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка.

60. Оперативно-диспетчерское управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики осуществляется системным оператором в соответствии с настоящими Правилами, иными нормативными правовыми актами, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и двусторонними договорами оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению, заключаемыми системным оператором и субъектами оптового рынка, отнесенными к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором.

Системный оператор управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в сутки, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, исходя из требования минимизации стоимости электрической энергии, в том числе компенсирующей отклонения, при условии соблюдения системных ограничений и поддержания параметров работы энергосистемы в пределах допустимых значений.

61. Услуги по передаче электрической энергии предоставляются на возмездной договорной основе организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в соответствии с настоящими Правилами и иными нормативными правовыми актами и оплачиваются по ценам (тарифам), установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Абзацы второй - третий утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100059) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810.

VI. Правовые основы организации торговли электрической

энергией и мощностью по регулируемым договорам

62. Регулируемые договоры заключаются в ценовых зонах субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, определенными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с предусмотренными настоящим пунктом критериями:

с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей) для обеспечения электрической энергией и мощностью населения и указанных потребителей (далее - регулируемые договоры для населения);

до предусмотренной [пунктом 6 статьи 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101318) Федерального закона "Об электроэнергетике" даты в целях обеспечения электрической энергией (мощностью) потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, с покупателями, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания. К числу покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, не относятся поставщики электрической энергии и мощности в части покупки электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100032) Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

Регулируемые договоры в ценовых зонах заключаются субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, владеющими на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, отнесенными на 1 сентября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, к группам точек поставки, по которым по состоянию на указанную дату осуществлялась торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью в ценовых зонах оптового рынка (для генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, - в ценовых или неценовых зонах оптового рынка) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, за исключением случаев, установленных [абзацем одиннадцатым](#P976) настоящего пункта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100033), от 30.12.2017 [N 1707](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100019), от 07.02.2024 [N 133](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469280&dst=100030), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100082))

Абзацы пятый - девятый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100035) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

При этом по регулируемым договорам, заключаемым субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности в отношении генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, в отношении генерирующих объектов, мощность которых была учтена при проведении такого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате по договорам, указанным [подпунктах 11](#P223) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, или решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в срок до 15 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, за исключением таких генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию в 2007 - 2011 годах, а также в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, поставляются электрическая энергия и мощность. По регулируемым договорам, заключаемым в отношении остальных генерирующих объектов, поставляется только электрическая энергия. В отношении генерирующих объектов, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в [подпунктах 11](#P223) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля и решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации не ранее 15 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, в первом полугодии текущего года по регулируемым договорам поставляется электрическая энергия, а во втором полугодии текущего года - электрическая энергия и мощность.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100036) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893; в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100060), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100073), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100083))

Регулируемые договоры не заключаются в отношении гидроаккумулирующих электростанций, электростанций, установленная мощность которых составляет менее 25 МВт, мобильных (передвижных) генерирующих объектов, генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, а также по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100038) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100014) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым договорам на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных [разделом XXV](#P3649) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100084) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

63. Торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров для населения осуществляется в объемах, которые определяются на основании объемов поставки электрической энергии и мощности населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования.

По регулируемым договорам для населения поставляется и оплачивается электрическая энергия в объемах, соответствующих объемам поставки электрической энергии населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенным в прогнозном балансе в отношении соответствующего покупателя - участника оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100061) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

По регулируемым договорам для населения оплачивается мощность в объемах, рассчитываемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из объемов поставки мощности для населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, определенных в прогнозном балансе на соответствующий календарный месяц в отношении покупателя - участника оптового рынка, и коэффициента резервирования мощности, используемого для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в целях поставки населению, с учетом требований [пункта 67](#P1000) настоящих Правил.

Коэффициент резервирования мощности, используемый для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в целях поставки населению, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенного в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для поставщиков электрической энергии и мощности, к суммарному объему мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенному в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для покупателей, в соответствующей ценовой зоне оптового рынка. При этом до 31 декабря 2028 г. включительно указанный коэффициент резервирования рассчитывается для покупателей второй ценовой зоны без учета объемов мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100086) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

64. Покупателям, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объемов электрической энергии, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, и организациям - участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, по регулируемым договорам поставляется электрическая энергия в объемах, соответствующих установленным [пунктом 8 статьи 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101325) Федерального закона "Об электроэнергетике" долям объемов электрической энергии, определенных для них в прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенные для них в указанном прогнозном балансе.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100742) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Покупателям, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, и организациям - участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, по регулируемым договорам поставляется мощность в объемах, соответствующих установленным [пунктом 8 статьи 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101325) Федерального закона "Об электроэнергетике" долям объемов мощности, рассчитанных исходя из объемов мощности, определенных для них на соответствующий календарный месяц в прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенные для них на соответствующий месяц в указанном прогнозном балансе, и коэффициента резервирования мощности, используемого для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, с учетом требований [пункта 67](#P1000) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100742) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Коэффициент резервирования мощности, используемый для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема мощности для поставки таким покупателям сверх объемов, поставляемых по регулируемым договорам для населения, определенного в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для поставщиков электрической энергии и мощности, к суммарному объему мощности, определенному для таких покупателей в прогнозном балансе на этот период регулирования, уменьшенному на суммарный объем мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенный для них в указанном прогнозном балансе, в соответствующей ценовой зоне оптового рынка.

Объемы поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объемов электрической энергии и мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, определяются в установленных [пунктом 8 статьи 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101325) Федерального закона "Об электроэнергетике" долях объемов электрической энергии, определенных для них в прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенные для них в указанном прогнозном балансе.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100743) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453364&dst=100013) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231.

(п. 64 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100034) Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

65. Объем поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждой электростанции поставщика и каждой группы точек поставки гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей) и покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100064) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810.

Суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по регулируемым договорам в календарном году поставщиком электрической энергии и мощности, не могут превышать 35 процентов объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на период регулирования для указанного поставщика.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.04.2014 [N 374](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100011), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100065), от 01.12.2020 [N 1977](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=369699&dst=100010), от 06.03.2024 [N 270](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471775&dst=100012))

66. В целях определения объемов электрической энергии, поставляемых (покупаемых) по регулируемым договорам в каждый час, соответствующие объемы электрической энергии распределяются по часам суток организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основе статистики часовых объемов потребления электрической энергии, минимальных и максимальных почасовых значений мощности генерирующего оборудования за предыдущие годы, иной информации, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

67. По регулируемым договорам электрическая энергия и мощность продаются (покупаются) по регулируемым ценам (тарифам), установленным для поставщиков - участников оптового рынка. Если в отношении электростанции установлено более одной регулируемой цены (тарифа), то в качестве регулируемой цены (тарифа) по регулируемым договорам в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, может применяться средневзвешенное значение регулируемых цен (тарифов), установленных в отношении электростанции.

Стороны регулируемого договора для населения и объемы электрической энергии и мощности по такому договору определяются таким образом, чтобы по совокупности всех определенных для покупателя регулируемых договоров для населения в соответствующем периоде регулирования с начала их исполнения суммарная стоимость объема электрической энергии и объема мощности, скорректированных с учетом требований настоящего пункта, не превышала сумму стоимости объема электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенной для данного покупателя совокупно за год по индикативной цене на электрическую энергию для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и стоимости объема мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенной для данного покупателя совокупно за год исходя из индикативной цены на мощность для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей с учетом помесячного применения индикативных цен на электрическую энергию и мощность.

Стороны иных регулируемых договоров и объемы электрической энергии и мощности по указанным договорам определяются таким образом, чтобы по совокупности всех иных регулируемых договоров, определенных для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организации - участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, в соответствующем периоде регулирования с начала их исполнения суммарная стоимость объема электрической энергии и объема мощности, скорректированных с учетом положений [абзаца четвертого](#P1004) настоящего пункта, не превышала сумму стоимости объема электрической энергии, определенного для покупки по регулируемым ценам (тарифам) для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объема электрической энергии, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения, и для организации - участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, рассчитанной совокупно за год по индикативной цене на электрическую энергию для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и стоимости объема мощности, определенного для покупки по регулируемым ценам (тарифам) для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объема мощности, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения, и организации - участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, рассчитанной совокупно за год исходя из индикативной цены на мощность для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с учетом помесячного применения индикативных цен на электрическую энергию и мощность.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.04.2018 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100041), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100744))

Объемы электрической энергии и (или) мощности, продаваемые (покупаемые) по регулируемым договорам, корректируются таким образом, чтобы определенные совокупно за год величины стоимости приобретаемых участником оптового рынка электрической энергии и мощности по совокупности заключенных им регулируемых договоров не превышали определенные совокупно за год величины стоимости электрической энергии и мощности, рассчитанные по соответствующим индикативным ценам с учетом помесячного применения индикативных цен на электрическую энергию и мощность.

68. Поставщики и покупатели электрической энергии и мощности по регулируемым договорам определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в соответствии с требованиями, установленными настоящими Правилами, и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если при определении поставщиков и покупателей по регулируемым договорам поставщик и покупатель совпали в одном лице, то такой регулируемый договор не заключается, при этом:

соответствующий объем электрической энергии и (или) мощности учитывается при определении обязательств по поставке (покупке) электрической энергии и (или) мощности с использованием иных способов торговли в том же порядке, что и объемы, поставляемые (покупаемые) по заключенным регулируемым договорам;

в случае подачи в отношении соответствующих объемов электрической энергии ценопринимающих заявок на продажу эти объемы включаются в плановое почасовое производство в очередности, предусмотренной [пунктом 92](#P1159) настоящих Правил;

требования и обязательства на указанные объемы электрической энергии и мощности не формируются.

69. Срок действия регулируемых договоров устанавливается равным не более 1 календарному году.

70. В случае исключения покупателя электрической энергии и мощности из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращения в отношении его в соответствии с [пунктом 36](#P495) настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке:

с даты вступления в силу решения об исключении покупателя электрической энергии и мощности из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращении в отношении его в соответствии с [пунктом 36](#P495) настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке до конца текущего периода регулирования электрическая энергия и мощность, необходимые для обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также потребителями, которые обслуживаются покупателями, функционирующими в отдельных частях ценовых зон, приобретается на предусмотренных настоящими Правилами условиях регулируемых договоров гарантирующим поставщиком, который принимает на обслуживание указанные категории потребителей, обслуживавшиеся на розничном рынке таким покупателем;

соответствующие объемы электрической энергии и мощности, определенные в прогнозном балансе для такого покупателя, включаются в объемы электрической энергии и мощности, определенные в прогнозном балансе для гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), приобретающего электрическую энергию и мощность на оптовом рынке для целей поставки указанным категориям потребителей, обслуживавшихся на розничном рынке данным покупателем;

договоры поставки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) на соответствующие объемы в указанных случаях заключаются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) в соответствии с требованиями настоящих Правил и с учетом договоров, ранее заключенных покупателем, который исключен из реестра субъектов оптового рынка и (или) в отношении которого прекращена в соответствии с [пунктом 36](#P495) настоящих Правил поставка (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

71. Поставщик по регулируемому договору осуществляет поставку электрической энергии покупателю в определенном в регулируемом договоре объеме путем включения всего или части этого объема в свое плановое почасовое производство и приобретения оставшейся части этого объема на оптовом рынке в своей группе точек поставки по регулируемому договору, а покупатель оплачивает указанный объем по определяемой в соответствии с настоящими Правилами цене.

Для обеспечения поставки электрической энергии в объеме, проданном поставщиком по регулируемым договорам в отдельный час и не включенном в его плановое почасовое производство в данный час, поставщик покупает электрическую энергию в указанном объеме по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в данный час.

Объем электрической энергии, купленный покупателем по регулируемым договорам для населения в отдельный час и не включенный в его плановое почасовое потребление в данный час, покупатель продает по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группах точек поставки поставщика по соответствующим регулируемым договорам по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в данный час.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325221&dst=100013) Правительства РФ от 15.05.2019 N 598)

Объем электрической энергии, купленный покупателем по регулируемым договорам сверх объема электрической энергии, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения, в отдельный час и не включенный в его плановое почасовое потребление в данный час, покупатель продает по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группах точек поставки поставщика по соответствующим регулируемым договорам по [индикативной цене](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495009&dst=100500) на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325221&dst=100015) Правительства РФ от 15.05.2019 N 598)

В продаваемый покупателем в соответствии с настоящим пунктом объем электрической энергии включаются части объемов электрической энергии по всем заключенным таким покупателем регулируемым договорам, пропорциональные доле объемов, покупаемых им по соответствующим договорам, в суммарном объеме электрической энергии, покупаемом им в данный час по соответствующим регулируемым договорам. При этом в продаваемый в соответствии с настоящим пунктом покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, или организацией - участником оптового рынка, осуществляющей экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, объем электрической энергии в первую очередь включается объем электрической энергии, купленной по регулируемым договорам сверх объема электрической энергии, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325221&dst=100016) Правительства РФ от 15.05.2019 N 598)

В случае введения в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике:

для обеспечения поставки электрической энергии по регулируемым договорам в отдельный час в объеме, не включенном в плановое почасовое производство в этот час, поставщик покупает электрическую энергию в указанном объеме по регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, используемой для расчетов по регулируемым договорам этого поставщика;

электрическую энергию в объеме, купленном покупателем по регулируемым договорам в отдельный час и не включенном в его плановое почасовое потребление в этот час, покупатель продает в группах точек поставки поставщика по регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, используемой для расчетов по соответствующим регулируемым договорам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100066) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

72. Регулируемые договоры, а также их изменения регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры после определения сторон этих договоров и объемов электрической энергии и (или) мощности по ним с целью их учета при определении обязательств (требований) участников оптового рынка с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

VI(1). Особенности определения объемов поставки

электрической энергии и мощности по регулируемым ценам

(тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных

частях ценовых зон оптового рынка

Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100745) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556.

VII. Правовые основы осуществления торговли

электрической энергией по свободным договорам и результатам

конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед

73. По свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым в свободных договорах и (или) по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, оплачиваются (с учетом особенностей, предусмотренных [разделами X](#P2394) и [XXV](#P3649) настоящих Правил для отдельных категорий участников) в том числе:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100087) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

1) объем электрической энергии в части планового почасового потребления электрической энергии, не купленной по регулируемым договорам;

2) объем электрической энергии в части планового почасового производства электрической энергии, не проданной по регулируемым договорам.

74. Участники оптового рынка самостоятельно определяют цены и объем поставки электрической энергии по свободным договорам с учетом выполнения требований, установленных настоящими Правилами.

В целях возмещения своей доли системных затрат участники свободных договоров заключают договоры, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Доля системных затрат для поставщика и покупателя, заключивших свободный договор, определяется исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема электрической энергии, поставленного по свободному договору и учтенного в торговой системе оптового рынка, и разницы между равновесной ценой в группе точек поставки покупателя и равновесной ценой в группе точек поставки продавца. При этом если равновесная цена в группе точек поставки покупателя превышает равновесную цену в группе точек поставки продавца, стороны возмещают указанную долю системных затрат. В противном случае соответствующая доля системных затрат возмещается им (за исключением случаев, когда в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка действует введенный в установленном порядке второй этап государственного регулирования).

75. Поставщик, заключивший свободный договор, обязан поставить покупателю электрическую энергию в определенном в договоре объеме по установленной договором цене путем включения всего (части) этого объема в плановое почасовое производство поставщика и приобретения оставшейся части этого объема на оптовом рынке, если иное не установлено в указанном договоре.

Покупатель, заключивший свободный договор, принимает от поставщика электрическую энергию в определенном в договоре объеме по установленной договором цене путем включения всего (части) этого объема в плановое почасовое потребление покупателя и продажи оставшейся части этого объема на оптовом рынке, если иное не установлено в указанном договоре.

Каждый покупатель (поставщик) вправе купить (продать) электрическую энергию по свободному договору исключительно у участников оптового рынка, функционирующих в границах соответствующей ценовой зоны.

До 31 декабря 2028 г. включительно покупатель (поставщик) вправе купить (продать) электрическую энергию по свободному договору с использованием групп точек поставки, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, исключительно у участников оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на такой территории.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100088) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

75(1) Свободный договор, заключенный в отношении квалифицированного генерирующего объекта, может содержать условие о передаче поставщиком - владельцем квалифицированного генерирующего объекта покупателю и (или) потребителю электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии, поставленной по договору (далее - свободный договор с передачей атрибутов генерации). Свободный договор с передачей атрибутов генерации, предусматривающий передачу атрибутов генерации потребителю (потребителям), в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, может быть заключен как с указанием конкретного потребителя (потребителей), которому передаются атрибуты генерации, так и без указания такого потребителя (потребителей).

Фактический объем атрибутов генерации, передаваемых по свободным договорам с передачей атрибутов генерации, определяется организацией коммерческой инфраструктуры, на которую возложены функции по учету атрибутов генерации и ведению реестра атрибутов генерации (далее - оператор реестра атрибутов генерации), по итогам каждого расчетного периода, в котором осуществлялась поставка электрической энергии по указанным договорам, в порядке, сроки и на основании документов и данных, которые предусмотрены [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=101104) ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. N 2359 "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии" (далее - Правила ведения реестра атрибутов генерации).

Свободные договоры с передачей атрибутов генерации могут содержать условие о приоритете их исполнения в части передачи атрибутов генерации. В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта заключено несколько свободных договоров с передачей атрибутов генерации, приоритет исполнения указанных договоров учитывается оператором реестра атрибутов генерации при определении фактического объема атрибутов генерации, передаваемых по указанным договорам, в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=101104) ведения реестра атрибутов генерации.

Для учета передачи атрибутов генерации по свободному договору с передачей атрибутов генерации и возникновения у покупателя (потребителя (потребителей) прав на совершение действий, указанных в [пункте 1 статьи 41.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=841) Федерального закона "Об электроэнергетике", в связи с приобретением им соответствующего объема атрибутов генерации, стороны указанного договора обязаны в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=101104) ведения реестра атрибутов генерации, направить оператору реестра атрибутов генерации сведения о заключении, изменении и исполнении такого договора (в том числе сведения об условии о приоритете исполнения такого договора в части передачи атрибутов генерации (при наличии такового).

В случае если в свободном договоре с передачей атрибутов генерации содержится условие о передаче атрибутов генерации потребителю (потребителям), являющемуся физическим лицом, в том числе индивидуальным предпринимателем, то исполнение такого договора в части передачи такому потребителю (потребителям) атрибутов генерации и возникновение у такого потребителя (потребителей) прав на совершение действий, указанных в [пункте 1 статьи 41.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=841) Федерального закона "Об электроэнергетике", в связи с приобретением по указанным договорам соответствующего объема атрибутов генерации, возможны только при условии предоставления таким потребителем (потребителями) оператору реестра атрибутов генерации согласия на обработку следующих персональных данных потребителя в целях учета в реестре атрибутов генерации операций с приобретаемыми им по указанному договору атрибутами генерации, в том числе на передачу таких персональных данных, а также согласия на обработку оператором реестра атрибутов генерации персональных данных, разрешенных субъектом персональных данных для распространения, для целей подтверждения факта передачи такому потребителю атрибутов генерации и возникновения у него прав на совершение действий, указанных в [пункте 1 статьи 41.1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=841) Федерального закона "Об электроэнергетике", в связи с владением атрибутами генерации:

фамилия, имя, отчество (при наличии);

адрес электронной почты;

страховой номер индивидуального лицевого счета застрахованного лица в системе персонифицированного учета Фонда пенсионного и социального страхования Российской Федерации.

(п. 75(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100025) Правительства РФ от 28.12.2023 N 2359)

76. В целях обеспечения требований, указанных в [пункте 71](#P1015) настоящих Правил, поставщики вправе покупать, а покупатели - продавать электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (без подачи соответствующих ценовых заявок на покупку (продажу) электрической энергии).

77. Свободные договоры, а также их изменения регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры с целью их учета при определении обязательств (требований) участников оптового рынка с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Информация о зарегистрированных свободных договорах с передачей атрибутов генерации (в том числе о зарегистрированных изменениях в свободные договоры, предусматривающих включение в договор условия о передаче поставщиком - владельцем квалифицированного генерирующего объекта покупателю или потребителю (потребителям) электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии, поставленной по свободному договору), а также о регистрации изменений в свободные договоры с передачей атрибутов генерации направляется организацией коммерческой инфраструктуры оператору реестра атрибутов генерации в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=101104) ведения реестра атрибутов генерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100034) Правительства РФ от 28.12.2023 N 2359)

78. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике регистрация свободных договоров и изменений к ним, а также учет свободных договоров при определении обязательств (требований) участников оптового рынка осуществляются организацией коммерческой инфраструктуры с учетом следующих особенностей:

1) свободные договоры и изменения к ним, за исключением изменений, предусматривающих уменьшение объемов электрической энергии, поставляемой по свободным договорам в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике, регистрируются по завершении такого периода;

2) при определении обязательств (требований) участников оптового рынка не учитываются объемы электрической энергии, поставляемые по свободным договорам, в которых на стороне продавца выступает участник оптового рынка - покупатель электрической энергии и мощности и (или) на стороне покупателя выступает участник оптового рынка - поставщик электрической энергии и мощности;

3) при определении обязательств (требований) участников оптового рынка суммарные объемы электрической энергии, поставляемые (приобретаемые) по свободным договорам, заключенным участником оптового рынка, учитываются в части, не превышающей объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство (потребление), за исключением объемов поставки (покупки) электрической энергии указанным участником оптового рынка по регулируемым договорам и свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;

4) при определении обязательств (требований) участников оптового рынка не учитываются объемы электрической энергии, поставляемые по свободным договорам, в которых на стороне продавца и покупателя выступают участники оптового рынка, функционирующие в границах разных ценовых зон.

(пп. 4 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100039) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

79. Конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед производится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, в форме расчета для ценовых зон почасовых равновесных цен на электрическую энергию и объемов электрической энергии, включаемых в плановое почасовое производство (потребление) участников оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100068) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед производится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, в форме отдельного для указанной территории расчета почасовых равновесных цен на электрическую энергию и объемов электрической энергии, включаемых в плановое почасовое производство (потребление) участников оптового рынка. При этом учитываются особенности, обусловленные перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100090) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

80. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед объемы электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках, включаются в плановое почасовое производство (потребление), за исключением следующих случаев (с учетом порядка очередности удовлетворения ценопринимающих заявок, определенного [пунктом 87](#P1128) настоящих Правил):

1) отсутствует технологическая возможность осуществления поставок электрической энергии в объемах, указанных в ценопринимающих заявках;

2) объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих заявках покупателей (поставщиков), превышает суммарные объемы электрической энергии, указанные в ценовых заявках поставщиков (покупателей) соответственно.

81. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организация коммерческой инфраструктуры учитывает предоставленные системным оператором сведения о заданных параметрах функционирования ЕЭС России, в том числе:

1) сведения о действующей (актуальной) в сутки торговли расчетной модели, включающие выбранный на сутки вперед состав работающего оборудования, задающий ограничения планового почасового производства в соответствии с [пунктом 7](#P260) настоящих Правил и перетоков мощности по электрическим сетям с учетом графиков плановых ремонтов генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

2) сведения об ограничении режимов работы гидроэлектростанций;

3) сведения о величине и территориальном размещении резервов мощности и (или) требования к территориальному размещению резервов мощности в соответствии с [пунктом 7](#P260) настоящих Правил;

4) объемы перетоков электрической энергии через границы ЕЭС России и иностранных энергосистем, объемы перетоков электрической энергии между территориями неценовых зон и ценовой зоной оптового рынка, объемы перетоков электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка и территориями новых субъектов Российской Федерации, а также объемы перетоков электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка;

(пп. 4 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100415) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

5) технические и технологические минимумы электростанций;

6) до 31 декабря 2028 г. включительно объемы перетоков электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка.

(пп. 6 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100092) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

82. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организация коммерческой инфраструктуры обязана в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, включить в плановое почасовое производство и потребление объемы электрической энергии, на которые в ценовых заявках поставщиков указана наиболее низкая цена, и объемы электрической энергии покупателей, на которые в ценовых заявках покупателей указана наиболее высокая цена, с учетом системных ограничений и стоимости потерь при условии, что на электрическую энергию указанных поставщиков (покупателей) существует спрос (предложение).

83. Равновесная цена на электрическую энергию устанавливается для каждого часа планируемых суток и каждого узла расчетной модели с соблюдением следующих условий:

равновесные цены на электрическую энергию одинаковы для всех объемов электрической энергии, отнесенных к одному узлу расчетной модели;

для поставщика электрической энергии равновесная цена не может быть ниже цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, отнесенный к соответствующему узлу расчетной модели и включенный организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое производство.

В порядке и случаях, которые определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток могут не учитываться цены, указанные в ценовых заявках отдельных категорий поставщиков. До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае, если установленный системным оператором объем включенного генерирующего оборудования на тепловых электростанциях не обеспечивает величины нормативного объема резерва мощности, который необходим для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России, определяемой в соответствии с методическими указаниями по определению объемов и размещению резервов активной мощности во второй синхронной зоне ЕЭС России при краткосрочном планировании электроэнергетического режима, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, то при расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток могут не учитываться цены, указанные в отдельных ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, расположенных на указанной территории. При расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток не учитываются цены, указанные в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил. В этих случаях, если равновесная цена, определенная организацией коммерческой инфраструктуры, сложилась ниже указанной в ценовой заявке этого поставщика цены на объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство, оплата всего (части) этого объема осуществляется по цене, указанной в ценовой заявке;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100095) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

для покупателя электрической энергии равновесная цена, определенная для каждой группы точек поставки, не может быть выше цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, включенный организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое потребление;

равновесные цены на электрическую энергию должны отражать влияние системных ограничений и стоимости потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов. При этом влияние системных ограничений в ценовой зоне на равновесные цены электрической энергии ограничивается размером наиболее высокой стоимости производства электрической энергии из указанных в поданных в соответствующей ценовой зоне ценовых заявках на объемы электрической энергии, включенные в объемы планового почасового производства. В случае если в результате учета влияния системных ограничений с соблюдением этого условия равновесная цена оказалась ниже цены, указанной в ценовой заявке поставщика на отобранный объем электрической энергии, оплата этого объема осуществляется по указанной в ценовой заявке цене. Положения настоящего абзаца применяются до 31 декабря 2028 г. отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100097) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Объемы электрической энергии, включаемые организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое производство (потребление) по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, устанавливаются для каждого часа планируемых суток и каждой группы точек поставки.

До начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед субъекты оптового рынка, агрегированные объекты управления изменением которых отобраны на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий сутки, на которые проводится конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед, уведомляют в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системного оператора о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием соответствующих агрегированных объектов управления.

Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением осуществляется в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и обеспечивающим одновременный учет на оптовом рынке ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением и снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которое было учтено при выборе состава оборудования, за исключением снижения потребления с использованием агрегированных объектов управления, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед считается учтенным в те же часы и в тех же объемах, которые были учтены при выборе состава оборудования.

В конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед коммерческий оператор в порядке и случаях, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитывает снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к которому субъектами оптового рынка заявлено до начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в отношении агрегированных объектов управления, отобранных на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, а также агрегированных объектов управления, отобранных на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий сутки, на которые осуществляется конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед, снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии которых не было учтено при выборе состава оборудования.

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено в отношении каждого агрегированного объекта управления один раз в сутки на количество последовательных часов, указанное в отношении этого агрегированного объекта управления в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Снижение потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не более установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка количества раз за расчетный период.

При осуществлении ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка объем планового почасового потребления в каждой группе точек поставки покупателей с ценозависимым потреблением, расположенных в этой ценовой зоне, уведомивших системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на планируемые сутки в соответствующей группе точек поставки, уменьшается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, указанную в заявке такого покупателя, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, в течение определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка периода, включающего час максимальной цены, длительность которого соответствует количеству часов, указанному в ценовой заявке такого покупателя, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год.

Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением должно быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не менее чем 1 раз (в том числе в целях тестирования энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с [пунктом 57(3)](#P933) настоящих Правил) и не более 5 раз за расчетный период.

Информация о снижении потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъектами оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и об участии покупателей с ценозависимым потреблением в ценозависимом снижении объема покупки электрической энергии подлежит опубликованию на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До 31 декабря 2028 г. снижение потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, которые отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется при выполнении условий, обеспечивающих снижение средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в границах указанной территории и предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100098) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

(п. 83 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100233) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

84. В каждой ценовой зоне при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед сопоставляются ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии, поданные в отношении групп точек поставки, относящихся к одной ценовой зоне (до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), с учетом объемов перетока электрической энергии между зонами (территориями) в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100100) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед сопоставляются ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии, поданные в отношении групп точек поставки, относящихся к указанной территории, с учетом объемов перетока электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100103) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

84(1). По результатам купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед обязательства покупателей в отношении их групп точек поставки определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без учета стоимости электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100105) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Стоимость электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении группы точек поставки покупателей на основании объемов плановых потерь электрической энергии, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и средневзвешенных в соответствующих субъектах Российской Федерации в пределах ценовой зоны значений равновесных цен на электрическую энергию.

(п. 84(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100067) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

85. В случае если в ценовых зонах оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) при определении стоимости электрической энергии по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед обязательства покупателей, определенные с учетом требований [пункта 84(1)](#P1113) настоящих Правил, превышают (оказываются менее) требования поставщиков, в том числе за счет использования ограниченной пропускной способности электрической сети и увеличения требований поставщиков в связи с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, соответствующая разница учитывается с соблюдением требований иных нормативных правовых актов при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем уменьшения (увеличения) обязательств (требований) покупателей (поставщиков), функционирующих в ценовых зонах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100042), от 31.12.2015 [N 1522](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191826&dst=100023), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100072), от 07.07.2017 [N 810](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100070), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100107))

При этом часть требований поставщика, связанных с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода только в случае возникновения требований, обусловленных продажей электрической энергии на рынке на сутки вперед, у этого поставщика в отношении группы (групп) точек поставки генерации, относящихся к одной электростанции, путем увеличения обязательств каждого покупателя пропорционально объему, соответствующему разнице между его максимальным и минимальным объемами планового почасового потребления в расчетном периоде.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2015 [N 1522](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191826&dst=100024), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100073))

В случаях, указанных в [абзацах первом](#P1117) и [втором](#P1119) настоящего пункта, при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода обязательства (требования) в отношении групп точек поставки единого закупщика не изменяются.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100417) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

Определение обязательств и требований участников оптового рынка по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед осуществляется таким образом, чтобы у должников не возникали права требования, а у кредиторов - обязательства.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100044) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

До 31 декабря 2028 г. включительно в случае если на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, при определении стоимости электрической энергии по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед обязательства покупателей, определенные с учетом требований [пункта 84(1)](#P1113) настоящих Правил, превышают (оказываются менее) требования поставщиков, в том числе за счет использования ограниченной пропускной способности электрической сети и увеличения требований поставщиков в связи с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, соответствующая разница учитывается с соблюдением требований настоящих Правил и иных нормативных правовых актов при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем уменьшения (увеличения) обязательств (требований) покупателей (поставщиков), функционирующих на указанной территории, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100108) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

86. Процедура расчета равновесных цен на электрическую энергию и планового почасового производства и потребления, а также порядок расчета стоимости электрической энергии в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике устанавливаются в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.

87. Объемы производства электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках на продажу, включаются в плановое почасовое производство в следующей очередности:

1) в первую очередь включаются объемы электрической энергии:

обеспечивающие системную надежность путем поддержания заданных параметров функционирования ЕЭС России;

производимые на атомных электростанциях в части объемов, соответствующих требованиям технологического регламента эксплуатации атомных электростанций и иных нормативных правовых актов Российской Федерации об использовании атомной энергии;

2) во вторую очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

тепловыми электростанциями в части объемов, соответствующих производству электрической энергии в теплофикационном режиме;

тепловыми электростанциями в части объемов, производимых с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа или продуктов его переработки;

гидроэлектростанциями в части объемов, обусловленных технологическими причинами и (или) в целях обеспечения экологической безопасности;

3) в третью очередь включаются объемы производства электрической энергии, направляемые для исполнения обязательств по регулируемым договорам;

4) в четвертую очередь включаются объемы производства электрической энергии, направляемые участниками оптового рынка для исполнения их обязательств по свободным договорам;

5) в пятую очередь включаются все прочие объемы производства электрической энергии.

88. Объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство в первую и вторую очередь, направляются на исполнение регулируемых договоров, а затем свободных договоров.

В случае если объемы производства третьей, четвертой или пятой очереди не были включены полностью в плановое почасовое производство в связи с отбором объемов предшествующей очереди, применяется порядок определения цен и расчета обязательств, установленный [пунктом 89](#P1141) настоящих Правил.

89. В случае если в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствует возможность включения объемов, указанных в [подпунктах 3](#P1136), [4](#P1137) и (или) [5 пункта 87](#P1138) настоящих Правил, в плановое почасовое производство, расчеты за электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед отдельно для каждой ценовой зоны (до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны - отдельно для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной части второй ценовой зоны) осуществляются с учетом следующих особенностей:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100110) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

1) определяются поставщики, объемы производства электрической энергии которых были приняты вместо указанного в соответствующих ценопринимающих заявках объема;

2) равновесные цены на электрическую энергию в узлах расчетной модели, к которым относятся группа точек поставки поставщика, подавшего такую ценопринимающую заявку, и группы точек поставки поставщиков предшествующей очереди, не определяются;

3) стоимость объемов электрической энергии, поставленной в указанных узлах расчетной модели поставщиком, подавшим такую ценопринимающую заявку, и соответствующими поставщиками предшествующей очереди, не учитывается при расчете обязательств участников при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед за соответствующий расчетный период.

90. Объемы электрической энергии, купленные (проданные) в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в [подпункте 3 пункта 4](#P210) настоящих Правил, определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для покупателей в [отдельных частях](#P3821) ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, стоимость покупки определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из применения индикативной цены на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в отношении превышения объема поставки электрической энергии по регулируемым договорам над объемом планового почасового потребления и применения равновесной цены на электрическую энергию в отношении остаточного объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325221&dst=100017) Правительства РФ от 15.05.2019 N 598)

Для прочих покупателей стоимость покупки определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки, определяется равновесной ценой на электрическую энергию.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325221&dst=100019) Правительства РФ от 15.05.2019 N 598)

90(1). Для целей определения обязательств (требований) по покупке (продаже) электрической энергии в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в [подпункте 3 пункта 4](#P210) настоящих Правил, в группах точек поставки единого закупщика коммерческий оператор рассчитывает в соответствии с настоящим пунктом средневзвешенную равновесную цену (далее - средневзвешенная равновесная цена единого закупщика). В случае если в соответствующий час суток совокупный по всем группам точек поставки единого закупщика плановый объем перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка превышает совокупный по всем группам точек поставки единого закупщика плановый объем перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации, то средневзвешенная равновесная цена единого закупщика определяется как средневзвешенная по плановым объемам перетоков электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка равновесная цена в группах точек поставки единого закупщика, в которых плановый переток электрической энергии предусмотрен из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка. В ином случае средневзвешенная равновесная цена единого закупщика определяется как средневзвешенная по плановым объемам перетоков электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации равновесная цена в группах точек поставки единого закупщика, в которых плановый переток электрической энергии предусмотрен из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации.

Для группы точек поставки единого закупщика стоимость покупки электрической энергии в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в [подпункте 3 пункта 4](#P210) настоящих Правил, определяется исходя из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.

Стоимость продажи в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в [подпункте 3 пункта 4](#P210) настоящих Правил, сальдированного планового объема продажи электрической энергии, распределенного по группам точек поставки единого закупщика в соответствии с [абзацем четвертым](#P1154) настоящего пункта, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждой группы точек поставки, на которую распределен сальдированный плановый объем продажи электрической энергии, исходя из применения наибольшего значения из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика и средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс на соответствующий месяц объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанных коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации.

Величина сальдированного планового объема продажи электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как превышение совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка над совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика плановым объемом перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации. Указанная величина сальдированного планового объема продажи распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально величине объема перетока электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствующий час из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка.

Стоимость продажи электрической энергии в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в [подпункте 3 пункта 4](#P210) настоящих Правил, в группе точек поставки единого закупщика в объеме перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка, за исключением распределенного на данную группу точек поставки в соответствии с [абзацем четвертым](#P1154) настоящего пункта сальдированного планового объема продажи электрической энергии, определяется исходя из применения средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.

(п. 90(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100419) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

91. В случае если при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организацией коммерческой инфраструктуры зафиксированы нарушения требований, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, или выявлена невозможность определения объемов и (или) равновесных цен, отвечающих требованиям [пунктов 83](#P1088) и [94](#P1173) настоящих Правил, а также в иных случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры принимает решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в целом или на какой-либо ограниченной территории не состоялась. В случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры также принимает решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии по всем или некоторым свободным договорам на всей или на какой-либо ограниченной территории, отнесенной к ценовым зонам оптового рынка, не состоялась. При этом плановое почасовое производство (потребление) и цены на электрическую энергию для расчета обязательств участников оптового рынка определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 91 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100046) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

92. Организация коммерческой инфраструктуры осуществляет постоянный мониторинг темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в каждой ценовой зоне оптового рынка.

В целях осуществления мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяются:

часы, используемые путем учета рассчитанных в отношении них равновесных цен при определении средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в 3-дневном и 7-дневном периоде. К таким часам не относятся часы, в которые на равновесную цену влияет соотношение факторов (в том числе объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих заявках на продажу и включенный в плановое почасовое производство, в общем объеме электрической энергии, включенном в плановое почасовое производство в соответствующей ценовой зоне), не характерное для формирования равновесных цен при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в обычных условиях;

средневзвешенные равновесные цены на электрическую энергию в 3-дневных и (или) 7-дневных периодах.

Темп изменения равновесных цен на электрическую энергию определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка путем сравнения средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в 3-дневный и (или) 7-дневный период в ценовой зоне оптового рынка со средневзвешенной равновесной ценой на электрическую энергию в аналогичный более ранний 3-дневный и (или) 7-дневный период в этой ценовой зоне.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок определения темпов изменения равновесных цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100111) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

93. В случае превышения в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, определенного в отношении 3-дневного или 7-дневного периода, над соответствующим предельным значением темпа изменения цены на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении 5 суток, следующих за указанным периодом, формируются с применением особого режима расчета цен на электрическую энергию в соответствии с [пунктом 94](#P1173) настоящих Правил.

Предельное значение темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка устанавливается в отношении 3-дневного и 7-дневного периодов на уровне максимального из значений темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, определенных в отношении 3-дневных и 7-дневных периодов в указанной ценовой зоне за 3 предыдущих календарных года. При этом не учитываются наибольшие значения темпа изменения равновесных цен, определенные в отношении 3-дневных и 7-дневных периодов, соответственно, составляющие 0,5 процента общего количества значений темпа изменения равновесных цен, рассчитанных за указанные 3 года.

При расчете предельного значения темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке первого этапа государственного регулирования могут учитываться факторы, оказывающие существенное влияние на темп изменения равновесных цен на электрическую энергию, в порядке, предусмотренном методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок определения предельных значений темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию и условий применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100113) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

До 31 декабря 2028 г. включительно порядок определения предельных темпов изменения равновесных цен на электрическую энергию и условий применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100115) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

94. С применением особого режима расчета цен на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в целях формирования равновесных цен на электрическую энергию ценовые заявки поставщиков на продажу электрической энергии в объемах, соответствующих определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка доле объемов планового почасового потребления, учитываются с применением минимальных величин из цен, указанных в таких ценовых заявках, и регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в отношении соответствующих поставщиков и предназначенных для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

В случае если сложившаяся в результате равновесная цена оказалась ниже цены, указанной в ценовой заявке поставщика на объем электрической энергии, включенный в плановое почасовое производство, оплата электрической энергии в этом объеме осуществляется по указанной в ценовой заявке цене.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100116) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

До 31 декабря 2028 г. включительно порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100118) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

95. Организация коммерческой инфраструктуры ежедневно представляет в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, информацию о значениях средневзвешенных равновесных цен на электрическую энергию в ценовых зонах оптового рынка за 3-дневный и (или) 7-дневный период, а также о темпах изменения равновесных цен, определенных в отношении 3-дневного и (или) 7-дневного периода. Иная информация, связанная с осуществлением мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, представляется организацией коммерческой инфраструктуры в указанные федеральные органы исполнительной власти в соответствии с перечнем и в сроки, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов по согласованию с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.

О применении особого режима расчета цен на электрическую энергию организация коммерческой инфраструктуры уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, в срок, не превышающий 24 часов с момента установления факта превышения в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию над предельным значением темпа изменения цены на электрическую энергию.

96. В случае если конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед проводится на основании предоставленных системным оператором сведений о действующей (актуальной) расчетной модели, содержащих указание на наличие временного совокупного дефицита электрической энергии в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, и при этом установлен факт превышения в этой ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, определенного в отношении 3-дневного или 7-дневного периода, включающего в качестве последних суток соответствующего периода сутки, в отношении которых проводится указанный конкурентный отбор, над соответствующим предельным значением темпа изменения, цены на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении 3 суток, следующих за указанным периодом, формируются с применением особого режима расчета цен на электрическую энергию в соответствии с [пунктом 94](#P1173) настоящих Правил.

В случае если по истечении указанных 3 суток сохраняются условия применения особого режима расчета цен на электрическую энергию, организация коммерческой инфраструктуры незамедлительно уведомляет федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов о наличии временного совокупного дефицита электрической энергии в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка и превышении темпами изменения цен на электрическую энергию в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) ограничений, установленных настоящими Правилами.

В течение периода действия первого этапа государственного регулирования в электроэнергетике в случае превышения соответствующего уровня 3-дневного (7-дневного) темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за соответствующий период, указанного в [пункте 93](#P1166) настоящих Правил (либо иного ограничения темпа изменения цен на электрическую энергию, установленного настоящими Правилами и (или) предусмотренного особенностями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов), при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в течение следующих 7 суток в отношении указанной ценовой зоны вводится особый режим расчета цен на электрическую энергию.

При этом цены на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед формируются с применением особого режима расчета цен на электрическую энергию в соответствии с [пунктом 94](#P1173) настоящих Правил до даты введения в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100119) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

До 31 декабря 2028 г. включительно порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100121) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

97. При введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед осуществляется с учетом следующих особенностей:

1) покупатели подают ценопринимающие заявки на покупку электрической энергии;

2) поставщики подают ценовые заявки на продажу электрической энергии, при этом в каждой ценовой заявке, поданной в отношении отдельной группы точек поставки (за исключением ценопринимающих заявок), содержатся цены на электрическую энергию, производимую на электростанции, средневзвешенная величина которых не превышает регулируемую цену (тариф), установленную в отношении этой электростанции поставщика и предназначенную для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок проведения расчетов при введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100122) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

98. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость электрической энергии в объеме, включенном в объемы планового почасового производства поставщика (сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии) и не проданном по регулируемым договорам и свободным договорам, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих особенностей:

1) стоимость электрической энергии в указанном объеме, уменьшенном на объемы электрической энергии, в отношении которых поданы ценопринимающие заявки, рассчитывается с применением цены, определенной на средневзвешенном уровне цен в ценовых заявках, поданных в отношении этого объема;

2) стоимость электрической энергии в объеме, указанном в ценопринимающих заявках и соответствующем производству на уровне максимального из технического минимума генерирующего оборудования, технологического минимума генерирующего оборудования, установленного системным оператором в соответствии с [пунктом 7](#P260) настоящих Правил минимального почасового значения мощности генерирующего оборудования, рассчитывается с применением регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для соответствующей электростанции поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования;

3) стоимость электрической энергии в оставшейся части объема, указанного в ценопринимающих заявках, определяется исходя из наименьшего значения из равновесной цены на электрическую энергию и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для соответствующей электростанции поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

4) стоимость электрической энергии, производимой на генерирующем оборудовании гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций) в соответствующем объеме, определяется с применением регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной в отношении этой гидроэлектростанции (гидроаккумулирующих электростанций) поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

5) стоимость электрической энергии в определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объеме сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии, или его части рассчитывается исходя из наименьшего значения из равновесной цены на электрическую энергию и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для соответствующего поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок проведения расчетов при введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100124) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

99. Стоимость электрической энергии в объеме планового почасового потребления с учетом определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки, в части, не оплаченной по регулируемым договорам и свободным договорам, в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при соблюдении следующих условий:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100071) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

суммарная стоимость электрической энергии, приобретаемой в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка (за исключением электрической энергии, приобретаемой по регулируемым договорам и свободным договорам), должна равняться суммарной стоимости электрической энергии, поставляемой в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка (за исключением электрической энергии, поставляемой по регулируемым договорам и свободным договорам);

соотношение величин стоимости единицы электрической энергии в субъектах Российской Федерации, территории которых объединены в ценовую зону, в которой введено указанное государственное регулирование, должно соответствовать соотношению средневзвешенных равновесных цен на электрическую энергию в этих субъектах, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка за расчетный период, предшествующий введению государственного регулирования.

Особенности расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой (поставляемой) в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, в объемах, не включенных в объемы планового почасового потребления (производства), предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок проведения расчетов при введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100126) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

VIII. Правовые основы организации торговли

мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам

по результатам конкурентного отбора мощности, а также

особенности ее обращения на оптовом рынке

100. С целью обеспечения в ЕЭС России в целом и по отдельным ценовым зонам достаточного для удовлетворения спроса на электрическую энергию объема генерирующей мощности на оптовом рынке осуществляется долгосрочный конкурентный отбор мощности.

В сроки, установленные Правительством Российской Федерации, проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности со следующими датами начала поставки:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100075) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

с 1 января 2022 г.;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100077) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

с 1 января 2023 г.;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100078) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

с 1 января 2024 г.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100079) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

До 15 февраля 2020 г. проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с периодом поставки мощности по итогам такого отбора с 1 января 2025 г.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337097&dst=100012) Правительства РФ от 07.11.2019 N 1411)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Об особенностях долгосрочного конкурентного отбора с датой начала поставки мощности с 01.01.2026 см. [п. 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=363718&dst=100008) Постановления Правительства РФ от 01.10.2020 N 1571. |  |

До 15 февраля 2021 г. проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с периодом поставки мощности по итогам такого отбора с 1 января 2026 г.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=361116&dst=100007) Правительства РФ от 31.08.2020 N 1318; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=363718&dst=100006) Правительства РФ от 01.10.2020 N 1571)

До 15 ноября 2024 г. проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с периодом поставки мощности по итогам такого отбора с 1 января 2027 г.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466588&dst=100011) Правительства РФ от 29.12.2023 N 2389; в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.07.2024 [N 1000](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100016), от 25.09.2024 [N 1304](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486518&dst=100011))

Начиная с 2025 года, ежегодно, до 15 февраля, проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности с периодом поставки мощности по итогам таких отборов с 1 января календарного года, наступающего через 2 календарных года после проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности. В отношении периода поставки мощности с датой начала поставки мощности с 1 января 2028 г. долгосрочный конкурентный отбор мощности во второй ценовой зоне проводится без учета входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.09.2023 [N 1580](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100032), от 29.12.2023 [N 2389](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466588&dst=100013), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100129))

В порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, поставщики - участники оптового рынка в отношении генерирующих объектов, функционирующих на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, направляют системному оператору ценовые заявки на продажу мощности на каждый год, относящийся к периоду с 2025 года по 2027 год (к периоду с 2025 года по 2028 год - для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам). Указанные ценовые заявки должны соответствовать требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100130) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100081) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43.

По решению Правительства Российской Федерации, принятому в соответствии с [пунктом 101](#P1254) настоящих Правил, в установленные таким решением сроки проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее - отбор мощности новых генерирующих объектов), с началом периода поставки мощности с даты, определенной указанным решением.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100015) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

По решению федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, принятому в соответствии с [пунктом 101](#P1254) настоящих Правил, в установленные таким решением сроки проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - отбор мощности временно замещающих генерирующих объектов), с началом периода поставки мощности с даты, определенной в указанном решении.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100017) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

По [решению](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=221029&dst=100006) Правительства Российской Федерации, принятому в соответствии с [пунктом 101(1)](#P1306) настоящих Правил, в установленные таким решением сроки, но не позднее 1 августа 2017 г., проводится отбор мощности новых генерирующих объектов. Дата начала поставки мощности определяется указанным решением.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100013) Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

По решению федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, принятому в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации), в установленные настоящими Правилами сроки проводится конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов (далее - отбор мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации). Дата начала поставки мощности определяется указанным решением.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100785) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

Дата начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286156) Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 г. N 2903-р, однократно может быть изменена на 1 января 2024 г. по соглашению сторон указанных договоров, если иное не предусмотрено [пунктом 291](#P3502) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100010) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100031) Правительства РФ от 20.05.2022 N 912)

После вступления в силу изменений в части даты начала поставки мощности, внесенных в договоры купли-продажи мощности, заключенные по результатам указанного отбора мощности новых генерирующих объектов, в целях реализации положений, предусмотренных настоящими Правилами, под датой начала поставки мощности, установленной для соответствующего отбора мощности решением Правительства Российской Федерации, понимается новая дата начала поставки мощности, определенная в соответствии с настоящим пунктом и указанная в заключенных соглашениях.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100012) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

(п. 100 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100048) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

100(1). Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводится коммерческим оператором оптового рынка в порядке и сроки, которые установлены [разделом XV](#P2694) настоящих Правил с учетом особенностей, установленных [разделом XIX](#P3134) настоящих Правил.

(п. 100(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100401) Правительства РФ от 28.05.2013 N 449; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100069) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

100(2). Отбор проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций проводится в порядке и сроки, которые установлены [разделом XX](#P3204) настоящих Правил.

(п. 100(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100085) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

101. Отбор мощности новых генерирующих объектов проводится по решению Правительства Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Такое предложение формируется на основании заключения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. В целях формирования указанного заключения системный оператор формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых в соответствии с последней утвержденной указанным федеральным органом исполнительной власти схемой и программой развития электроэнергетических систем России (до утверждения такой схемы и программы в 2023 году в соответствии с последней утвержденной схемой и программой развития ЕЭС России) определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочных конкурентных отборов мощности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2015 [N 1166](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100018), от 17.10.2017 [N 1257](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=280783&dst=100012), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100087), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100746))

Решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов должно содержать следующую информацию:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100018) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

сроки проведения отбора мощности новых генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100020) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

дата начала поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100021) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство нового генерирующего объекта;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100022) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

перечень потребителей электрической энергии, в отношении которых прогнозируется рост потребления электрической энергии, приводящий к возникновению территории технологически необходимой генерации, и прогнозные объемы потребления электрической энергии такими потребителями в период поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100023) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

объем мощности, который требуется отобрать по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100024) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

технические требования к генерирующему объекту, подлежащему строительству (минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, иные параметры выработки электрической энергии);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100025) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100015) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (норма доходности инвестированного капитала, прогнозные значения индекса потребительских цен на период 20 календарных лет с даты начала поставки мощности);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100026) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, за исключением гидроэлектростанций, - предельные значения переменных (топливных) затрат в году начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора, а также значение коэффициента использования установленной мощности;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100027) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, - предельные значения суммарных капитальных затрат (выраженные в рублях на МВт в ценах года начала поставки мощности), включающих затраты на строительство генерирующего объекта, на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ, - также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), в том числе предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, и предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на имущество организаций, рассчитанные исходя из ставок налогов, действующих на дату принятия Правительством Российской Федерации решения о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465870&dst=100014) Правительства РФ от 25.12.2023 N 2289; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100050) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, - предельные значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (выраженные в рублях на МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100051) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100028) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов может содержать следующую информацию:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100029) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

указание на поставку мощности генерирующими объектами, отобранными по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, потребителям обеих ценовых зон оптового рынка;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100030) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

указание на возможность временного замещения новых генерирующих объектов иными (временно замещающими) генерирующими объектами;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100031) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100032) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

технические требования к временно замещающим генерирующим объектам (минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, иные параметры выработки электрической энергии);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100033) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100015) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

предельное значение показателя эффективности, рассчитываемого в соответствии с [пунктом 112(4)](#P1664) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465870&dst=100016) Правительства РФ от 25.12.2023 N 2289)

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, принимает решение о проведении отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов в случае выявления угрозы возникновения дефицита мощности вследствие прогнозируемой задержки начала поставки мощности с использованием нового генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, при отсутствии представленного участником оптового рынка, генерирующие объекты которого отобраны по итогам такого отбора мощности новых генерирующих объектов, заявления о намерении самостоятельно поставлять мощность с использованием временно замещающих генерирующих объектов или при получении заявления такого участника оптового рынка о невозможности поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100034) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Решение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о проведении отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов должно содержать следующую информацию:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100035) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

сроки проведения отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100036) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

дата начала поставки мощности и длительность периода поставки мощности по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100037) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходима поставка мощности по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100038) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

объем мощности, который требуется отобрать по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов, и технические требования к таким объектам;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100039) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

предельное значение цены на мощность временно замещающих генерирующих объектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100040) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

101(1). Отбор мощности новых генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, проводится по [решению](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=221029&dst=100003) Правительства Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Такое предложение формируется на основании заключения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. В целях формирования указанного заключения системный оператор формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, описание территорий технологически необходимой генерации.

(п. 101(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100015) Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

102. С целью уточнения объема мощности, подлежащей покупке на оптовом рынке в последующие годы до начала каждого периода поставки мощности по результатам долгосрочных конкурентных отборов мощности, ежегодно, не позднее 1 октября, при возникновении предусмотренных настоящим пунктом оснований проводятся корректировочные конкурентные отборы мощности на соответствующий период поставки мощности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100020) Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

Порядок и основания проведения корректировочных конкурентных отборов мощности определяются в соответствии с настоящими Правилами и установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100022) Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

В целях выявления оснований для проведения корректировочного конкурентного отбора мощности на год, на который был проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности, системный оператор ежегодно после проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности до года, на который проведен соответствующий долгосрочный отбор, не позднее 1 июня определяет и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, следующую информацию (на 2025 - 2027 годы определяемую без учета данных, формируемых в отношении отдельных территорий, ранее относившихся к неценовым зонам, на 2028 год - без учета данных, формируемых в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100132) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

объем спроса по ценовой зоне на год поставки мощности, рассчитанный в соответствии с утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, [порядком](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=277409&dst=100009) определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности с учетом уточненного значения прогнозируемого в год поставки максимального часового потребления электрической энергии (далее - скорректированный объем спроса на мощность);

совокупный объем мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, и объектов, мощность которых была учтена при проведении этого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, скорректированный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании информации о существенном (более чем на 12 месяцев) нарушении поставщиками мощности обязательств по соблюдению сроков строительства генерирующих объектов и внеплановом (аварийном) выводе генерирующих объектов из эксплуатации (далее - скорректированный объем мощности генерирующих объектов).

Основаниями для принятия решения о проведении корректировочного конкурентного отбора мощности является превышение скорректированного объема спроса на мощность над скорректированным объемом мощности генерирующих объектов более чем на 1 процент. В случае принятия федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в срок до 1 июля решения о проведении корректировочного конкурентного отбора мощности системный оператор не позднее 5 рабочих дней после вступления в силу такого решения публикует на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о проведении корректировочного конкурентного отбора в соответствии с перечнем информации, указанным в [пункте 106](#P1334) настоящих Правил, с указанием года, на который проводится такой конкурентный отбор мощности, объема мощности, соответствующего превышению скорректированного объема спроса на мощность над скорректированным объемом мощности генерирующих объектов в ценовой зоне.

(п. 102 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100055) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

103. В конкурентном отборе мощности вправе принимать участие субъекты оптового рынка в отношении введенных в эксплуатацию генерирующих объектов и генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в [подпунктах 7](#P214), [10](#P217), [14](#P226), [15](#P228) и [17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности, генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности, а также генерирующих объектов, в отношении которых было подано заявление о выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации с даты, наступающей не позднее окончания календарного года, на который проводится этот конкурентный отбор мощности), при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности договоров. К участию в конкурентном отборе мощности в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности, допускаются субъекты оптового рынка, представившие установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка гарантии исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100133) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

В отборе мощности новых генерирующих объектов вправе принимать участие субъекты оптового рынка в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства запланирован после проведения отбора мощности новых генерирующих объектов и в отношении которых не заключены договоры, указанные в [подпунктах 7](#P214), [8](#P215), [10](#P217), [14](#P226), [15](#P228) и [17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в отборе мощности новых генерирующих объектов договоров и предоставления установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом решения Правительства Российской Федерации обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100041) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100133) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

В отборе мощности временно замещающих генерирующих объектов вправе принимать участие субъекты оптового рынка в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов и в отношении которых не заключены договоры, указанные в [подпунктах 7](#P214), [8](#P215), [10](#P217), [14](#P226), [15](#P228) и [17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности временно замещающих генерирующих объектов договоров и предоставления установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов, в размере, составляющем не менее шестикратного произведения предельного значения цены на мощность временно замещающих генерирующих объектов, определенного в решении федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и объема мощности, планируемого к продаже по итогам такого отбора.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100043) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100133) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

В корректировочных конкурентных отборах мощности вправе принимать участие поставщики мощности в отношении генерирующих объектов, заявки на продажу мощности которых не были отобраны по результатам долгосрочных конкурентных отборов мощности на соответствующие периоды поставки мощности и которые не относятся к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в эти периоды в вынужденном режиме.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100044) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Особенности участия субъектов оптового рынка - поставщиков в отношениях, связанных с торговлей мощностью, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, в том числе в конкурентных отборах мощности, а также условия и порядок определения объема обязательств по поставке мощности в случае отнесения после проведения конкурентного отбора мощности решением Правительства Российской Федерации мобильного (передвижного) генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, устанавливаются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497816&dst=100015) Правительства РФ от 04.02.2025 N 99)

Покупатели с ценозависимым потреблением допускаются к участию в конкурентном отборе мощности при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности договоров, а также при условии выполнения установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требований, связанных с предоставлением обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности. Способ обеспечения исполнения обязательств, а также сроки и порядок его предоставления определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Размер предоставляемого покупателем с ценозависимым потреблением обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и не может быть менее 25 процентов стоимости определяемого суммарно по месяцам года поставки мощности объема ценозависимого снижения потребления мощности, определенной исходя из цены в первой точке, используемой для определения спроса на мощность по каждой ценовой зоне при проведении конкурентных отборов мощности на соответствующий год.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100046) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Условия и порядок участия покупателей с ценозависимым потреблением в корректировочных конкурентных отборах мощности устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100047) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

(п. 103 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100787) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

104 - 105. Утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100068) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

106. Системный оператор не позднее чем за 10 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности (за исключением отбора мощности новых генерирующих объектов) публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2015 [N 1166](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100025), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100054))

1) требования, соответствующие настоящим Правилам и договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками конкурентного отбора мощности, а также способы их представления в целях участия в конкурентном отборе мощности и период их представления, длительность которого не может быть менее 5 рабочих дней;

2) максимально допустимые объемы поставки мощности между ценовыми зонами, которые определяются системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из фактических значений перетока между ценовыми зонами оптового рынка в предшествующие периоды;

3) прогноз максимального часового потребления электрической энергии на год периода поставки мощности по результатам этого конкурентного отбора мощности для каждой ценовой зоны;

4) объем спроса на мощность в ценовой зоне на год периода поставки мощности и параметры, определяющие спрос на мощность в каждой ценовой зоне, определенные в соответствии с настоящими Правилами (информация о параметрах, определяющих спрос на мощность, может быть актуализирована не позднее начала периода подачи заявок на конкурентный отбор мощности в случае актуализации информации об объеме мощности, который будет учтен при проведении этого конкурентного отбора мощности в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности);

(пп. 4 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100055) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

5) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100057) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472;

6) объем мощности, который будет учтен при проведении этого конкурентного отбора мощности в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности (информация, указанная в настоящем подпункте, может быть актуализирована не позднее начала периода подачи заявок на конкурентный отбор мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100091) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

7) утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100057) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472;

8) требования к техническим параметрам генерирующего оборудования;

9) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения конкурентного отбора мощности в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если после опубликования информации в соответствии с настоящим пунктом и до начала периода подачи ценовых заявок вступают в силу акты Правительства Российской Федерации, которые предусматривают изменения значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) требований, опубликованных в соответствии с настоящим пунктом, либо устанавливают для проведения конкурентного отбора мощности новые требования, информация, предусмотренная настоящим пунктом, должна быть актуализирована не позднее начала периода подачи заявок на конкурентный отбор мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100058) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

(п. 106 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100069) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

107. Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам конкурентного отбора мощности.

Для определения указанной функции по ценовой зоне для каждого конкурентного отбора мощности используются следующие параметры, задающие две точки спроса на мощность:

объем в первой точке спроса на мощность равен величине спроса на мощность по соответствующей ценовой зоне, которая определяется согласно [приложению N 8](#P4277);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100061) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100093) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43;

объем во второй точке спроса на мощность, равный увеличенному на 12 процентов объему в первой точке спроса на мощность;

цена в первой точке спроса на мощность и цена во второй точке спроса на мощность, которые для каждой ценовой зоны оптового рынка определяются равными:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100094) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

в 2019 году - соответствующей цене, установленной Правительством Российской Федерации в 2017 году, проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за 2017 год и 2018 год, увеличенной на 15 процентов для конкурентных отборов мощности с датами начала поставки мощности с 1 января 2022 г. и 1 января 2023 г., на 20 процентов для конкурентного отбора мощности с датой начала поставки мощности с 1 января 2024 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100096), от 07.11.2019 [N 1411](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337097&dst=100016))

в 2020 году - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в 2019 году с датой начала поставки мощности с 1 января 2024 г., проиндексированной в соответствии с [индексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=19571&dst=100436) потребительских цен за 2019 год;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100097), от 07.11.2019 [N 1411](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337097&dst=100017))

в 2021 году - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в предшествующем году, проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за предшествующий год;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100098), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100063))

в 2024 году цена в первой точке спроса на мощность - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в 2021 году с датой начала поставки мощности с 1 января 2026 г., проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за 2021 - 2023 годы, умноженной на коэффициент 1,1516 (включающий в том числе коэффициент 1,0341, определяющий увеличение цены в первой точке спроса на мощность на срок не более 6 лет для обеспечения перехода субъектов критической информационной инфраструктуры на преимущественное применение доверенных программно-аппаратных комплексов на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры в соответствии с [Указом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=462582) Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. N 166 "О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации" и [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494900) Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2023 г. N 1912 "О порядке перехода субъектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации на преимущественное применение доверенных программно-аппаратных комплексов на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации"), цена во второй точке спроса на мощность - отношению соответствующей цены в первой точке спроса на мощность к коэффициенту, определяемому в соответствии с [абзацем четырнадцатым](#P1377) настоящего пункта;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100064) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

в 2025 - 2029 годах цена в первой точке спроса на мощность - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в предшествующем году, проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за предшествующий год, цена во второй точке спроса на мощность - отношению соответствующей цены в первой точке спроса на мощность к коэффициенту, определяемому в соответствии с [абзацем четырнадцатым](#P1377) настоящего пункта;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100066) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

в 2030 году цена в первой точке спроса на мощность - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в 2021 году с датой начала поставки мощности с 1 января 2026 г., проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за 2021 - 2029 годы, умноженной на коэффициент 1,1136, цена во второй точке спроса на мощность - отношению соответствующей цены в первой точке спроса на мощность к коэффициенту, определяемому в соответствии с [абзацем четырнадцатым](#P1377) настоящего пункта;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100067) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

в 2031 году и в последующие годы цена в первой точке спроса на мощность - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в предшествующем году, проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за предшествующий год, цена во второй точке спроса на мощность - отношению соответствующей цены в первой точке спроса на мощность к коэффициенту, определяемому в соответствии с [абзацем четырнадцатым](#P1377) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100068) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Системный оператор в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяет коэффициент для целей расчета цены во второй точке спроса на мощность как отношение объема во второй точке спроса на мощность для соответствующей ценовой зоны, уменьшенного на величину объема мощности, подлежащего оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности, к объему в первой точке спроса на мощность для соответствующей ценовой зоны, уменьшенному на величину объема мощности, подлежащего оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100069) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Спрос на конкурентном отборе мощности задается зависимостью цены от объема, которая графически представляется в виде прямой, проходящей через первую и вторую точки спроса на мощность.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=256280&dst=100016) Правительства РФ от 02.09.2017 N 1065)

Абзацы одиннадцатый - тринадцатый утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100070) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472.

При проведении корректировочных отборов мощности в качестве параметров, определяющих спрос на мощность как функцию цены мощности, используются параметры, определенные в соответствии с настоящими Правилами для проведения конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

При проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности начиная с 2016 года системный оператор в соответствии с [пунктом 108(1)](#P1412) настоящих Правил уменьшает объем спроса на мощность в первой точке, определенный в соответствии с настоящим пунктом, на объем ценозависимого снижения потребления мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100062) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

При проведении начиная с 2024 года долгосрочных конкурентных отборов мощности системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в первой точке, определенный в соответствии с настоящим пунктом, на объем, равный ожидаемому объему услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенному в соответствии с [пунктом 108(1)](#P1412) настоящих Правил (при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности в 2024 году - в соответствии с [пунктом 315](#P3625) настоящих Правил).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100250) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

(п. 107 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100080) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

108. Субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в конкурентном отборе мощности, в течение установленного системным оператором срока подачи ценовых заявок на такой конкурентный отбор мощности в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки на продажу мощности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.07.2016 [N 699](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100065), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100253))

Ценовая заявка на продажу мощности может быть подана только в отношении генерирующего объекта, представляющего собой отдельный энергоблок электростанции или иной технологически неразделимый для процесса производства электроэнергии объект генерации и прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности. Особенности участия в конкурентном отборе мощности участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, устанавливаются в соответствии с [пунктом 162](#P2424) настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В отношении генерирующего объекта, в состав которого входит генерирующее оборудование с давлением свежего пара 9 МПа и менее, состоящее из турбоагрегата с паровой турбиной (паровыми турбинами) и ее основными частями, выпущенными ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности, ценовая заявка на конкурентный отбор мощности может быть подана только при условии, если определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициент использования установленной мощности такого турбоагрегата за календарный год, наступивший за 3 года до года, на который проводится соответствующий долгосрочный конкурентный отбор мощности, составляет более 8 процентов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.11.2020 [N 1974](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489647&dst=100013), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100072))

Ценовая заявка каждого участника конкурентного отбора мощности (за исключением отбора мощности новых генерирующих объектов) должна содержать:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100026) Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

указание на объем мощности, предлагаемый этим участником к продаже по результатам этого конкурентного отбора мощности в отношении указанного в заявке генерирующего объекта и в отношении каждого месяца периода поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности, соответствующий планируемой поставщиком располагаемой мощности соответствующего генерирующего объекта;

значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определяется в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуется системным оператором перед проведением конкурентного отбора мощности в соответствии с [пунктом 106](#P1334) настоящих Правил;

вид используемого основного топлива или энергоносителя, а также вид резервного топлива (при его наличии);

указание на местонахождение генерирующего объекта (или планируемое местонахождение генерирующего объекта);

указание на предлагаемую участником конкурентного отбора мощности цену на мощность (за исключением подаваемых для участия в конкурентном отборе мощности ценопринимающих заявок);

год выпуска генерирующего оборудования, входящего в состав генерирующего объекта, определяемый в соответствии с положениями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка;

планируемый месяц ввода генерирующего объекта в эксплуатацию или вывода из эксплуатации, если эти месяцы приходятся на год периода поставки мощности для этого конкурентного отбора мощности.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100073) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472.

В отношении генерирующих объектов, не относящихся к объектам гидроэлектростанции (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), объемы мощности, указываемые в ценовой заявке на период с января по ноябрь, не могут превышать объем мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь. В отношении генерирующих объектов, относящихся к объектам гидроэлектростанции (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка совокупные объемы мощности, указываемые в поданных в отношении одной электростанции ценовых заявках на период с января по ноябрь, не могут превышать сумму объемов мощности, указанных в поданных в отношении одной электростанции ценовых заявках на декабрь, умноженную на коэффициент, рассчитанный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как максимальное значение из единицы и максимального за 10 лет до проведения конкурентного отбора мощности отношения располагаемой мощности в соответствующем месяце к располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц (при нулевом значении располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц, используется объем мощности, указанный в ценовых заявках на декабрь соответствующего года).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100074) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

В отношении генерирующих объектов, для которых поставка мощности по договору о предоставлении мощности производится по окончании их модернизации и дата начала поставки мощности по указанному договору наступает в году, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности, в заявке на поставку мощности объем мощности, предлагаемый к поставке, указывается для каждого месяца периода с 1 января до начала месяца, в котором наступает предусмотренная договором о предоставлении мощности дата начала поставки мощности.

В отношении генерирующих объектов, указанных в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. N 2699-р, на конкурентный отбор мощности, проводимый на год, до начала которого не истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, определенной в указанном [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), могут быть поданы только ценопринимающие заявки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100018) Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

Мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, в отношении месяцев, составляющих установленный в соответствии с настоящими Правилами период проведения мероприятий по модернизации, учитывается при проведении конкурентного отбора мощности в объеме, не меньшем объема мощности, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности, проведенного на предшествующий период.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100102) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться иные требования к форме и содержанию ценовой заявки.

Суммарный объем предложения, соответствующий подаваемым для участия в конкурентном отборе мощности ценовым заявкам, подлежит публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При проведении конкурентного отбора мощности на год, в котором в соответствии с [пунктом 119](#P1959) настоящих Правил в стоимость мощности атомных станций подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих электростанций и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части атомных станций, для продажи мощности указанных электростанций на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки. В отношении мощности гидроэлектростанций, а также генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, для которых установленный в соответствии с настоящими Правилами период проведения мероприятий по модернизации содержит декабрь года, на который проводится конкурентный отбор мощности, на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100104), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100076))

Для продажи мощности генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, в отношении которого в перечень генерирующих объектов, определяемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев начиная с установленной в договоре о предоставлении мощности даты начала поставки мощности, в период до даты начала фактической поставки мощности по договору о предоставлении мощности заявки на конкурентный отбор мощности подаются в соответствии с требованиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Абзацы двадцать первый - двадцать третий утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100254) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461.

(п. 108 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100090) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

108(1). Ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с учетом коэффициента, отражающего фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии, рассчитываемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении 8 периодов оказания услуг, в течение которых оказывались услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предшествующих дате публикации информации для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности, определенной в соответствии с [пунктом 100](#P1215) настоящих Правил. Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в соответствии с [пунктом 296](#P3532) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497731&dst=100005) Правительства РФ от 01.02.2025 N 81)

При проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности в отношении периода поставки мощности с датой начала поставки мощности с 1 января 2028 г. ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии во второй ценовой зоне оптового рынка определяется без учета ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100134) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

(п. 108(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100255) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

108(2). При проведении конкурентного отбора мощности объемы мощности гидроэлектростанций, функционирующих в рамках одной ценовой зоны, включаются в объем предложения в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в объеме, не превышающем максимального доступного значения (), определяемого для каждой ценовой зоны по следующей формуле:



где:

z - номер ценовой зоны (для первой ценовой зоны - 1, для второй ценовой зоны - 2);

 - объем спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне в первой точке спроса, определенный в соответствии с [пунктом 107](#P1350) настоящих Правил;

 - объем располагаемой мощности гидроаккумулирующих электростанций (за исключением гидроаккумулирующих электростанций, работающих по водотоку), расположенных в соответствующей ценовой зоне, указанный в ценовых заявках, поданных для участия в конкурентном отборе мощности в отношении указанных электростанций;

 - совокупный объем мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, определяемый для соответствующей ценовой зоны в соответствии с [пунктом 109](#P1459) настоящих Правил;

 - минимально достаточный совокупный объем располагаемой мощности тепловых и атомных электростанций, требуемый для покрытия спроса на мощность в ценовой зоне, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны по следующей формуле:



где:

T - число часов в зимний период, равное 2160;

 - коэффициент неготовности тепловых и атомных электростанций, рассчитываемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны по следующей формуле:



где:

 - суммарный объем неплановых снижений мощности генерирующего оборудования тепловых и атомных электростанций, имеющих обязательства по поставке мощности в соответствующем месяце зимнего периода и расположенных в соответствующей ценовой зоне, определенный в связи с невыполнением требований, установленных в [подпунктах 3](#P760), [4](#P761), [6](#P763) - [8 пункта 50](#P765) настоящих Правил, а также объем плановых снижений мощности генерирующего оборудования атомных электростанций, имеющих обязательства по поставке мощности в соответствующем месяце зимнего периода и расположенных в соответствующей ценовой зоне, определенный для целей установления выполнения требований [подпункта 1 пункта 50](#P758) настоящих Правил, за один месяц 10 последних зимних периодов, в котором определен наибольший объем таких снижений;

 - суммарный объем располагаемой мощности тепловых и атомных электростанций, имеющих обязательства по поставке мощности в соответствующем месяце зимнего периода и расположенных в соответствующей ценовой зоне, в месяце, в котором определен наибольший суммарный объем снижений мощности ;

 - минимально достаточный совокупный объем выработки электрической энергии тепловых и атомных электростанций, требуемый для покрытия прогнозируемого объема потребления электрической энергии в ценовой зоне на год, на который проводится конкурентный отбор мощности, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны по следующей формуле:



где:

 - прогнозируемый объем потребления электрической энергии по территориям территориальных энергосистем, расположенных в пределах территории одного или нескольких субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовой зоне, на год, на который проводится конкурентный отбор мощности, определенный на основании предусмотренных в схеме и программе развития электроэнергетических систем России прогнозных данных на год, на который проводится конкурентный отбор мощности;

 - доля потребления электрической энергии в ценовой зоне в зимний период, рассчитанная на основании статистических данных за 10 последних зимних периодов;

 - объем поставки электрической энергии из ценовой зоны в зарубежные энергосистемы в зимние месяцы года, на который проводится конкурентный отбор мощности, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании информации о наличии заключенных на соответствующий период договоров (контрактов) на поставку электрической энергии в зарубежные энергосистемы и предусмотренных такими договорами объемах поставки электрической энергии в режиме экспорта в зарубежную энергосистему, представленной организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции на оптовом рынке, системному оператору в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

 - совокупный объем выработки электрической энергии гидроэлектростанций, а также работающих по водотоку гидроаккумулирующих электростанций, расположенных в ценовой зоне, в отношении которых поданы ценовые заявки на конкурентный отбор мощности, соответствующие требованиям [пункта 108](#P1383) настоящих Правил, а также гидроэлектростанций, поставляющих мощность по договорам, указанным в [подпунктах 10](#P217) и [14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, в зимний период маловодного года, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как значение объемов выработки электрической энергии в зимний период с наименьшим объемом выработки электрической энергии гидроэлектростанций, расположенных в соответствующей ценовой зоне, выбранный из всех зимних периодов начиная с 2011 года. При этом для гидроэлектростанций, введенных в эксплуатацию позднее 1 января 2011 г., в отношении периодов до выхода указанных гидроэлектростанций на номинальные паспортные параметры работы учитываются минимальные объемы выработки электрической энергии в зимние периоды работы с паспортными параметрами, а для гидроэлектростанций, в отношении которых отсутствует хотя бы один зимний период работы на паспортных параметрах, учитывается объем выработки электрической энергии, соответствующий объему установленной мощности, умноженному на количество часов в зимний период и на средний коэффициент использования установленной мощности гидроэлектростанций, функционирующих в ценовой зоне, в зимний период с наименьшим объемом выработки электрической энергии гидроэлектростанций;

 - совокупный объем выработки электрической энергии гидроаккумулирующих электростанций (за исключением гидроаккумулирующих электростанций, работающих по водотоку), определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как среднее значение объемов выработки электрической энергии указанных электростанций, расположенных в соответствующей ценовой зоне, за 10 последних зимних периодов. При этом для гидроаккумулирующих электростанций, введенных в эксплуатацию позднее чем за 10 лет до проведения конкурентного отбора мощности, в отношении зимних периодов до выхода указанных гидроаккумулирующих электростанций на номинальные паспортные параметры работы учитываются средние объемы выработки электрической энергии в зимние периоды работы с паспортными параметрами, а для гидроаккумулирующих электростанций, в отношении которых отсутствует хотя бы один зимний период работы на паспортных параметрах, объем выработки электрической энергии рассчитывается как располагаемая мощность, указанная в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе мощности в отношении указанных генерирующих объектов, умноженная на количество часов в зимний период и на средний коэффициент использования установленной мощности гидроаккумулирующих электростанций, функционирующих в ценовой зоне, рассчитанный за 10 последних зимних периодов;

 - совокупный объем выработки электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны по следующей формуле:



где:

 - объем мощности, подлежащий оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил соответственно, в декабре года, на который проводится конкурентный отбор мощности;

 - коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил соответственно, в ценовой зоне, рассчитанный за последний зимний период;

 - совокупный объем выработки электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в соответствующую ценовую зону, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрирована группа точек поставки, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании статистических данных за зимний период, предшествующий дате публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности.

Для целей настоящего пункта под зимним периодом понимается период, состоящий из 3 последовательных полных месяцев с декабря по февраль, заканчивающийся не позднее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности.

(п. 108(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100077) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

109. При проведении конкурентного отбора мощности в объем предложения включаются следующие объемы как подлежащие оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности:

объем мощности, отобранной на указанный период поставки по результатам всех предыдущих конкурентных отборов мощности, в том числе отбора мощности новых генерирующих объектов и корректировочных конкурентных отборов мощности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100027) Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100747) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556;

объем мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключенным в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 3](#P2711) и [4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100014) Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

объем мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100110) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

объем мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в [подпунктах 7](#P214), [10](#P217), [11](#P223), [15](#P228) и [17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, в году, на который проводится конкурентный отбор мощности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100105), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100136))

При этом объемы мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в [подпункте 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил, учитываются при проведении конкурентного отбора мощности как объемы мощности, подлежащей оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, при условии, что решение об отнесении соответствующих генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, принято не позднее чем за 35 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности (для конкурентных отборов мощности, проводимых в 2015 году, - не позднее 15 октября 2015 г.).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100112) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

В отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, в объем предложения при проведении конкурентного отбора мощности включаются объемы мощности таких объектов (), определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны по каждому из видов квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по следующей формуле:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100113) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)



(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100115) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

где:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100116) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

 - суммарный объем мощности, подлежащий оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил соответственно, в декабре года, на который проводится конкурентный отбор мощности;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100117) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

kz - коэффициент минимальной обеспеченной выработки электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил соответственно, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, определяемый для каждой ценовой зоны по следующей формуле:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100118) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)



(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100119) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

где:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100120) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

H1 и H2 - часы утреннего и вечернего максимального потребления ценовой зоны, определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании среднесуточного профиля потребления ценовой зоны, сформированного за каждые сутки последнего зимнего периода;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100121) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

 - значения суммарных часовых объемов выработки электрической энергии генерирующих объектов, функционировавших на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил соответственно, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, определенные на основании сформированного по убыванию значений ряда данных о суммарных часовых объемах выработки электрической энергии указанных объектов в часы утреннего и вечернего максимального потребления ценовой зоны H1 и H2 соответственно за каждые сутки зимнего периода, предшествующего дате публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности, для нормативного значения, соответствующего одному событию в рабочие дни зимнего периода за 10 лет и определенного в соответствии с [приложением N 8](#P4277) к настоящим Правилам;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100122) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

 - суммарная среднемесячная установленная мощность генерирующих объектов, функционировавших на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил соответственно, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, в последний зимний период.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100123) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Для целей настоящего пункта под зимним периодом понимается период, состоящий из 3 последовательных полных месяцев с декабря по февраль, заканчивающийся не позднее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100124) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

(п. 109 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100108) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

110. В ходе конкурентного отбора мощности в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, сопоставляются ценовые заявки на продажу мощности:

поданные в отношении генерирующих объектов, относящихся к каждой из ценовых зон оптового рынка, с учетом максимальных объемов поставки мощности между ценовыми зонами;

поданные организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции, в отношении объемов мощности, определенных в соответствии с положениями [пункта 162](#P2424) настоящих Правил, исходя из объема и режима поставки импортируемой электрической энергии.

При проведении конкурентного отбора мощности ценовые заявки участников подлежат сравнению по цене на мощность, предлагаемую к продаже на оптовом рынке.

В случае подачи участниками конкурентного отбора мощности 2 или более ценовых заявок с предложением одинаковых цен более высокий приоритет при отборе имеет заявка, в которой указаны лучшие технические характеристики и параметры генерирующего объекта. Порядок сравнения технических характеристик и параметров генерирующих объектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае подачи участниками конкурентного отбора мощности 2 или более ценовых заявок с предложением одинаковых технических характеристик и параметров генерирующих объектов и одинаковыми ценами более высокий приоритет при отборе имеет заявка, поданная раньше.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=256280&dst=100017) Правительства РФ от 02.09.2017 N 1065.

При установлении федеральным антимонопольным органом в соответствии с [пунктом 103](#P1318) настоящих Правил условий или ограничений участия субъекта оптового рынка в конкурентном отборе мощности, рассмотрению подлежат только те ценовые заявки субъекта оптового рынка, которые соответствуют установленным федеральным антимонопольным органом условиям и ограничениям.

При подаче в отношении генерирующего объекта субъектом оптового рынка ценовой заявки, которая не соответствует условиям и ограничениям, установленным федеральным антимонопольным органом, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом конкурентном отборе мощности.

(п. 110 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100113) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

111. Конкурентный отбор мощности проводится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, и является процедурой определения для ценовых зон цен на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, генерирующих объектов, мощность которых продается по итогам конкурентного отбора мощности (отобранных генерирующих объектов), и объемов мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, для каждого из таких генерирующих объектов (отобранных объемов мощности).

При проведении конкурентного отбора мощности генерирующие объекты, в отношении которых поданы ценопринимающие заявки, включаются в число отобранных генерирующих объектов.

При проведении конкурентного отбора мощности системный оператор обязан в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, включить в число отобранных по итогам конкурентного отбора мощности генерирующих объектов такие объекты, в отношении которых в ценовых заявках поставщиков указана наиболее низкая цена, при условии, что на мощность указанных генерирующих объектов существует спрос.

Цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, устанавливается для каждой ценовой зоны с соблюдением следующих условий:

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, одинакова для всех генерирующих объектов, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности в одной ценовой зоне;

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, соответствует максимальной из следующих цен: цен, указанных в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, отобранных в соответствующей ценовой зоне по итогам конкурентного отбора мощности, и цены, при которой определенная в соответствии с [пунктом 107](#P1350) настоящих Правил функция спроса принимает значение, равное определенному с учетом особенностей, установленных в [пунктах 108(2)](#P1417) и [109](#P1459) настоящих Правил, совокупному объему мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности в соответствующей ценовой зоне, генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате в этой ценовой зоне вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, с учетом объема поставки мощности между ценовыми зонами.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100125) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Цены на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, используются для определения в соответствии с настоящими Правилами стоимости мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по итогам конкурентного отбора мощности.

Объем мощности генерирующего оборудования, отнесенного к одной зарегистрированной генерирующей единице мощности, в отношении которого в ценовой заявке указана единая цена, может быть полностью отобран по итогам конкурентного отбора мощности либо полностью не отобран.

(п. 111 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100121) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

112. По результатам конкурентного отбора мощности системный оператор формирует реестр его итогов, в котором для каждой ценовой зоны указывается:

перечень поставщиков мощности и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны, с указанием помесячных объемов мощности для каждой генерирующей единицы мощности и для групп точек поставки субъекта оптового рынка, а также суммарных помесячных объемов мощности по каждой ценовой зоне, отобранных по результатам этого конкурентного отбора мощности;

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности;

перечень покупателей с ценозависимым потреблением, заявки которых были учтены при проведении конкурентного отбора мощности, с указанием помесячных объемов мощности, указанных в соответствующей заявке, в отношении группы точек поставки субъекта оптового рынка и учтенных при проведении конкурентного отбора мощности объемов ценозависимого снижения потребления мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100084) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

Указанный в настоящем пункте реестр подлежит опубликованию системным оператором в срок не позднее 5 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности.

Системный оператор предоставляет поставщикам мощности и коммерческому оператору информацию об отобранных объемах мощности по генерирующим единицам мощности, по группам точек поставки и о цене мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не позднее 10 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности.

Системный оператор не позднее 10 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности предоставляет покупателям с ценозависимым потреблением и коммерческому оператору информацию, касающуюся каждой группы точек поставки покупателей с ценозависимым потреблением в отношении каждого месяца, об объемах ценозависимого снижения потребления мощности, о величине ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии и о количестве часов, в которых покупателем электрической энергии в каждые сутки периода поставки мощности должна быть обеспечена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на соответствующем энергопринимающем оборудовании.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100087) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

Федеральный антимонопольный орган в случае выявления в действиях одного или нескольких участников оптового рынка в ценовой зоне признаков манипулирования ценами в срок не позднее истечения 15 рабочих дней после опубликования системным оператором реестра итогов конкурентного отбора мощности направляет в наблюдательный совет совета рынка предложение об отмене результатов проведенного конкурентного отбора мощности.

В случае принятия наблюдательным советом совета рынка в течение 10 рабочих дней после получения предложения федерального антимонопольного органа решения об отмене результатов проведенного конкурентного отбора мощности системный оператор проводит в срок не более 3 рабочих дней повторный конкурентный отбор мощности в соответствующей ценовой зоне оптового рынка. При этом от участников оптового рынка, в отношении которых антимонопольным органом были выявлены признаки манипулирования ценами, принятию на конкурентный отбор мощности подлежат только ценовые заявки на продажу мощности, цены в которых не превышают определенного в соответствии с [пунктом 107](#P1350) настоящих Правил значения цены на мощность во второй точке спроса на мощность в ценовой зоне и объемы в которых соответствуют объемам, предлагавшимся в отношении соответствующих генерирующих объектов на первоначальный конкурентный отбор мощности. В отношении генерирующих объектов иных участников оптового рынка, расположенных в данной ценовой зоне, при проведении повторного конкурентного отбора мощности используются ценовые заявки, поданные на первоначальный конкурентный отбор мощности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=306058&dst=100007) Правительства РФ от 01.09.2018 N 1045)

(п. 112 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100129) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

112(1). В случае принятия Правительством Российской Федерации решения о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов системный оператор не позднее чем за 40 дней до окончания срока подачи ценовых заявок публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в соответствии с таким решением и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующую информацию:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100048) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

период подачи ценовых заявок на отбор мощности новых генерирующих объектов, составляющий не менее 2 рабочих дней;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100050) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых необходимо строительство нового генерирующего объекта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100051) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

дата начала поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100052) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

информация о наличии указания на возможность использования временно замещающих генерирующих объектов и (при наличии такого указания) предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100053) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

объем мощности, который требуется отобрать по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100054) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

технические требования к генерирующему объекту, подлежащему строительству (минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, иные параметры выработки электрической энергии);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.09.2021 [N 1463](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100055), от 29.03.2023 [N 503](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100015))

экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (норма доходности инвестированного капитала, прогнозные значения индекса потребительских цен на период 20 календарных лет с даты начала поставки мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100056) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, за исключением гидроэлектростанций, - предельные значения переменных (топливных) затрат в году начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора (выраженные в рублях на МВт·ч в ценах года начала поставки мощности), а также значение коэффициента использования установленной мощности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100057) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, - предельные значения суммарных капитальных затрат (выраженные в рублях на МВт в ценах года начала поставки мощности), включающих затраты на строительство генерирующего объекта, на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), в том числе предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, и предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на имущество организаций;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100127) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, - предельные значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (выраженные в рублях на МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100129) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

иная информация о проведении конкурентных отборов мощности, подлежащая публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100058) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе мощности новых генерирующих объектов, в течение установленного системным оператором срока подачи ценовых заявок на такой конкурентный отбор мощности в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100059) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Ценовая заявка каждого участника отбора мощности новых генерирующих объектов должна содержать следующие параметры:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100060) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

местоположение генерирующего объекта, подлежащего строительству, соответствующее территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство нового генерирующего объекта, указанной в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100061) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта, которая не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов, более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов (если указанная в ценовой заявке дата начала поставки мощности нового генерирующего объекта наступает позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов, поставщик мощности дополнительно указывает в ценовой заявке также дату начала поставки мощности с использованием введенных в эксплуатацию временно замещающих генерирующих объектов, которая не может быть позднее даты начала поставки мощности, определенной указанным решением);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100062) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100063) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

описание подлежащего строительству генерирующего объекта - тип, вид топлива, установленная мощность, технические параметры, параметры, определяющие возможности выработки электрической энергии (для гидроэлектростанций - объем электрической энергии, соответствующий проектной среднемноголетней выработке), и иные параметры, которые должны соответствовать требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100064) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

при использовании временно замещающих генерирующих объектов указываются также их совокупная мощность, соответствующая мощности основного объекта, и их технические параметры, которые должны соответствовать требованиям, установленным в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100065) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

стоимостные параметры в отношении подлежащего строительству генерирующего объекта, с использованием которых будет рассчитываться стоимость мощности, продаваемой по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100066) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

капитальные затраты (включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ, - также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), выраженные в рублях на МВт в ценах года начала поставки мощности, в том числе удельные затраты, связанные с уплатой налога на прибыль организаций, и удельные затраты, связанные с уплатой налога на имущество организаций, при этом отношение каждой из указанных величин к капитальным затратам, указанным в ценовой заявке, не должно превышать отношение предельного значения каждой из указанных величин, к предельному значению суммарных капитальных затрат, указанных в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.09.2021 [N 1463](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100067), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100130))

значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (выраженное в рублях на МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100068) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии, не превышающие предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов (выраженные в рублях на МВт·ч в ценах года начала поставки мощности);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100069) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат для каждого года начиная со второго календарного года поставки мощности, задаваемые набором числовых значений (коэффициентов индексации) или определяемой договором о присоединении к торговой системе оптового рынка функциональной зависимостью от индекса потребительских цен за календарные годы, предшествующие году поставки мощности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100131) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

в случае использования для поставки мощности временно замещающих генерирующих объектов - описание таких объектов (тип, вид топлива, единичная мощность, совокупная мощность, технические параметры) и стоимостные параметры (переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии и цена на мощность);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100071) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

иные сведения, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100072) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

В ходе отбора мощности новых генерирующих объектов в предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке рассматриваются и сопоставляются ценовые заявки на участие в таком отборе, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100073) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

В целях сравнения ценовых заявок на участие в отборе мощности новых генерирующих объектов для каждого подлежащего строительству генерирующего объекта, в отношении которого подана ценовая заявка, с использованием указанных в ней значений стоимостных параметров в соответствии с [пунктом 112(4)](#P1664) настоящих Правил рассчитывается значение показателя эффективности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100074) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, объем мощности и технические характеристики и параметры которых, указанные поставщиками мощности в ценовых заявках, обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических характеристик, опубликованных в соответствии с настоящим пунктом системным оператором на своем официальном сайте в сети Интернет перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов, по соответствующим территориям технологически необходимой генерации с наименьшим показателем эффективности (в случае если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов содержит предельное значение показателя эффективности, рассчитываемого в соответствии с [пунктом 112(4)](#P1664) настоящих Правил, показатель эффективности не должен превышать такое предельное значение).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.09.2021 [N 1463](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100075), от 25.12.2023 [N 2289](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465870&dst=100018))

По результатам отбора мощности новых генерирующих объектов системный оператор формирует реестр его итогов, в котором в отношении территории технологически необходимой генерации указываются перечень субъектов оптового рынка и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (отобранные генерирующие объекты), включая временно замещающие генерирующие объекты, с указанием для каждого отобранного генерирующего объекта даты начала поставки мощности, объема мощности, коэффициента использования установленной мощности, установленного решением Правительства Российской Федерации для соответствующего типа генерирующего объекта, типа и технических характеристик, а также указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100076) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов подлежит опубликованию системным оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100030) Правительства РФ от 07.06.2017 N 683.

Поставщик мощности, генерирующий объект которого включен системным оператором в реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286156) Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 г. N 2903-р, однократно до установленной Правительством Российской Федерации для соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов даты начала поставки мощности вправе в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, изменить состав и (или) технические характеристики и параметры газовых турбин, которые указаны в ценовой заявке и согласно этой ценовой заявке соответствуют критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494410) Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (далее - требования по локализации), при выполнении следующих условий:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100013) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

в случае изменения состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин отобранный генерирующий объект будет соответствовать техническим характеристикам и параметрам, установленным Правительством Российской Федерации и опубликованным системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100015) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

газовая турбина, которая согласно ценовой заявке соответствует требованиям по локализации, заменяется на газовую турбину, которая соответствует требованиям по локализации и требованиям, опубликованным системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100016) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

Для изменения состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, указанных в ценовой заявке, отобранной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, поставщик мощности в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, согласовывает с организацией коммерческой инфраструктуры и системным оператором изменение группы точек поставки, зарегистрированной в отношении отобранного генерирующего объекта, и проходит процедуру регистрации генерирующих единиц мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100017) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

Системный оператор после получения от организации коммерческой инфраструктуры информации об изменении группы точек поставки, зарегистрированной в отношении отобранного генерирующего объекта, в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на своем официальном сайте в сети Интернет информацию об изменении состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100018) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

Поставщик мощности обязан соблюдать значения технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, указанных в ценовой заявке, отобранной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, с учетом изменения состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, осуществленного в соответствии с настоящим пунктом.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100019) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

Изменение состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин не приводит к изменению объема мощности, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, и объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок с использованием соответствующего генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100020) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

При аттестации генерирующего оборудования генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, системный оператор учитывает изменение состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, осуществленное в соответствии с настоящим пунктом, при условии подтверждения выполнения требований по локализации генерирующего оборудования генерирующего объекта, в отношении которого в ценовой заявке указано соответствие требованию по локализации, осуществляемого в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным им [порядком](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=468094&dst=100011) выдачи такого документа, содержащего результаты проверки наличия заключений о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100021) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

(п. 112(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100028) Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

112(2). В случае принятия федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (далее в настоящем пункте - уполномоченный федеральный орган исполнительной власти), в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации решения о проведении конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов системный оператор в срок не более 90 календарных дней со дня получения такого решения проводит в соответствии с настоящим пунктом отбор мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации.

В рамках отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации рассмотрению и отбору подлежат проекты по строительству новых генерирующих объектов и проекты по реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии (мощности), заключающейся в увеличении их установленной генерирующей мощности в результате сооружения новых энергоблоков, турбоагрегатов на таких объектах (далее в настоящем пункте - новый генерирующий объект).

В целях проведения отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации системный оператор в соответствии с решением уполномоченного федерального органа исполнительной власти о проведении такого отбора формирует и публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:

период подачи заявок на отбор мощности новых генерирующих объектов, составляющий не менее 5 рабочих дней;

дата начала поставки мощности;

перечень и описание территорий, на которых возможно сооружение нового генерирующего объекта;

объем мощности, который требуется отобрать по итогам такого отбора мощности;

количество генерирующих агрегатов (энергоблоков) нового генерирующего объекта, а также их максимально и минимально допустимую единичную мощность, иные требуемые технические характеристики новых генерирующих объектов;

предельная (максимальная) цена на мощность, которая может быть определена по итогам такого отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода из эксплуатации;

информация о генерирующем объекте, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится такой отбор мощности;

иная информация о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода из эксплуатации, подлежащая публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Ценовая заявка каждого участника отбора мощности новых генерирующих объектов должна содержать следующие параметры:

объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам такого отбора;

тип генерирующего объекта;

количество генерирующих агрегатов (энергоблоков) нового генерирующего объекта;

значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определяется в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуется системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов;

указание на планируемое местонахождение генерирующего объекта, соответствующее территории, указанной в опубликованной в соответствии с настоящим пунктом информации;

указание на цену на мощность, предлагаемую участником отбора мощности новых генерирующих объектов.

Если ценовая заявка, поданная в отношении генерирующего объекта для участия в отборе мощности новых генерирующих объектов, не соответствует требованиям настоящих Правил или содержит значение цены на мощность, превышающее предельную (максимальную) цену, опубликованную системным оператором в соответствии с настоящим пунктом перед проведением отбора, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом отборе мощности новых генерирующих объектов.

Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, указанные поставщиками в ценовых заявках объем мощности и технические характеристики и параметры которых обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических характеристик, опубликованных в соответствии с настоящим пунктом системным оператором перед проведением отбора. При этом из генерирующих объектов, удовлетворяющих указанному условию, отбирается такая группа генерирующих объектов, которая обеспечивает наименьшую суммарную по всем входящим в эту группу генерирующим объектам стоимость мощности, рассчитываемую как произведение заявленного объема мощности и цены на мощность, указанной в ценовой заявке.

По результатам отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации системный оператор формирует реестр его итогов, в котором указываются:

перечень субъектов оптового рынка и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (отобранные генерирующие объекты), с указанием для каждого отобранного генерирующего объекта объема мощности, типа и технических характеристик;

цена на мощность для каждого отобранного генерирующего объекта, равная цене на мощность, указанной в отобранной ценовой заявке;

информация о генерирующем объекте, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проведен этот отбор мощности новых генерирующих объектов.

Реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации подлежит опубликованию системным оператором в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если в установленные в соответствии с настоящим пунктом сроки периода подачи ценовых заявок не подано ни одной заявки либо ни одна из поданных ценовых заявок не соответствует критериям отбора, такой отбор мощности новых генерирующих объектов признается несостоявшимся. Новый отбор не проводится.

Информация о результатах проведения отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации также направляется системным оператором уполномоченному федеральному органу исполнительной власти не позднее 3 рабочих дней со дня окончания подведения итогов такого отбора.

(п. 112(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100789) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

112(3). В случае прогнозируемой задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, на основании полученной от системного оператора информации устанавливает наличие или отсутствие угрозы возникновения дефицита мощности и в случае наличия такой угрозы устанавливает объем мощности временно замещающих генерирующих объектов, необходимый для ее исключения, а также технические требования к таким генерирующим объектам.

Участник оптового рынка, прогнозирующий задержку начала поставки мощности своего генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, вправе направить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, заявление о намерении самостоятельно поставлять мощность с использованием временно замещающих генерирующих объектов. В случае отсутствия такого заявления или при получении от такого участника оптового рынка заявления о невозможности поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в соответствии с [пунктом 101](#P1254) настоящих Правил принимает решение о проведении отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов и в течение 3 рабочих дней направляет его системному оператору.

Системный оператор публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в соответствии с таким решением и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующую информацию:

период подачи ценовых заявок на отбор мощности временно замещающих генерирующих объектов, составляющий не менее 5 рабочих дней;

перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых необходима поставка мощности временно замещающего генерирующего объекта;

период поставки мощности по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

объем мощности, который требуется отобрать по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

технические требования к генерирующему объекту;

предельное значение цены на мощность временно замещающих генерирующих объектов;

иная информация о проведении конкурентных отборов мощности, подлежащая публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе мощности временно замещающих генерирующих объектов, в течение установленного системным оператором срока подачи ценовых заявок на такой конкурентный отбор мощности в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки.

Ценовая заявка каждого участника отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов должна содержать следующие параметры:

местоположение генерирующего объекта (точки, в которых планируется выдача мощности генерирующих объектов), соответствующее территории технологически необходимой генерации, на которой необходима поставка мощности временно замещающего генерирующего объекта;

планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию временно замещающего генерирующего объекта;

объем мощности, предлагаемый участником отбора мощности временно замещающего генерирующего объекта к продаже по результатам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

описание временно замещающего генерирующего объекта - тип, вид топлива, установленная мощность, технические параметры, которые должны соответствовать требованиям, определенным в решении федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о проведении отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

указание на предлагаемую участником отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов цену на мощность (включающую в себя затраты на перемещение, монтаж и подключение к электрическим сетям и иным коммуникациям, распределенные на период поставки мощности таких объектов), которая не может превышать предельное значение цены на мощность, определенное решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

иные сведения, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В ходе отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов в предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке рассматриваются и сопоставляются ценовые заявки на участие в таком отборе, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Если ценовая заявка, поданная в отношении генерирующего объекта для участия в отборе мощности временно замещающих генерирующих объектов, не соответствует требованиям настоящих Правил или содержит значение цены на мощность, превышающее предельную цену, опубликованную системным оператором в соответствии с настоящим пунктом перед проведением отбора, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом отборе мощности временно замещающих генерирующих объектов.

Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, указанные поставщиками мощности в ценовых заявках объем мощности и технические характеристики и параметры которых обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических характеристик, опубликованных в соответствии с настоящим пунктом системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов, по соответствующим территориям технологически необходимой генерации. При этом из генерирующих объектов, удовлетворяющих указанному условию, отбирается такая группа генерирующих объектов, которая обеспечивает наименьшую суммарную по всем входящим в эту группу генерирующим объектам стоимость мощности, рассчитываемую как произведение заявленного объема мощности и цены на мощность, указанной в ценовой заявке.

По результатам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов системный оператор формирует реестр его итогов, в котором в отношении территории технологически необходимой генерации указывается следующая информация:

перечень субъектов оптового рынка и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (отобранные генерирующие объекты), с указанием для каждого отобранного генерирующего объекта объема мощности, типа, технических характеристик и цены мощности;

период поставки мощности по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов.

Реестр итогов отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов подлежит опубликованию системным оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Положения настоящего пункта не применяются в случае строительства нового генерирующего объекта в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100016) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

(п. 112(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100077) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

112(4). В целях сравнения ценовых заявок на участие в отборе мощности новых генерирующих объектов для каждого подлежащего строительству генерирующего объекта, в отношении которого подана ценовая заявка, с использованием указанных в ней значений стоимостных параметров рассчитывается значение показателя эффективности.

Показатель эффективности определяется как отношение следующих величин:

сумма рассчитанных для каждого года поставки мощности по договорам, заключаемым по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, затрат на производство электрической энергии в объеме, соответствующем коэффициенту использования установленной мощности, установленному решением Правительства Российской Федерации для генерирующего объекта соответствующего типа, с учетом указанного в ценовой заявке значения эксплуатационных затрат и компенсации указанных в ценовой заявке капитальных затрат с установленной решением Правительства Российской Федерации нормой доходности инвестированного капитала;

объем выработки электрической энергии за период поставки мощности по договорам, заключенным по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, соответствующий коэффициенту использования установленной мощности, установленному решением Правительства Российской Федерации для генерирующего объекта соответствующего типа.

В случае отсутствия в ценовой заявке указания на использование временно замещающих генерирующих объектов значение коэффициента эффективности (Kэфф) рассчитывается по формуле, рублей/МВт·ч:



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100134) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

где:

i - порядковый номер года, на который приходится период поставки мощности;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100136) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

I - количество календарных лет, на которые приходится период поставки мощности;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100138) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

ИПЦ - определенное в соответствии с решением Правительства Российской Федерации прогнозное значение индекса потребительских цен в период поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

 - объем выработки электрической энергии за год i, равный произведению количества часов в периоде поставки мощности, приходящемся на такой год, и минимальной из следующих величин: указанного в ценовой заявке объема установленной мощности генерирующего объекта, умноженного на коэффициент использования установленной мощности, указанный в информации, опубликованной системным оператором в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) настоящих Правил, для генерирующего объекта соответствующего типа, и объема мощности, который требовалось отобрать по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, МВт·ч;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100140) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Si - затраты на производство электрической энергии и мощности в году i, определяемые по формуле, рублей:



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100141) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

где:

Цээ - переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии, указанные поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) настоящих Правил, рублей/МВт·ч;

 - коэффициент индексации, определенный в соответствии с порядком индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанным поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100143) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Vm - объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, указанный в ценовой заявке, МВт;

Mi - количество месяцев поставки мощности в году i;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100144) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

OPEX - значение эксплуатационных затрат, указанное в ценовой заявке, рублей/МВт в месяц;

 - величина, отражающая возврат капитальных затрат в году i, определяемая по формуле, рублей/МВт:



где:

CAPEX - значение капитальных затрат, указанное в ценовой заявке, рублей/МВт;

НД - опубликованное в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) настоящих Правил значение нормы доходности;

Y - длительность срока окупаемости, равная 20 годам.

В случае наличия в ценовой заявке указания на использование временно замещающих генерирующих объектов значение коэффициента эффективности рассчитывается по формуле, рублей/МВт·ч:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100146) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100147) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

где:

n - порядковый номер года, на который приходится дата окончания указанного в ценовой заявке периода использования временно замещающих генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100149) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

k - порядковый номер года, на который приходится дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100151) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

 - затраты на производство электрической энергии и мощности временно замещающими генерирующими объектами в году i, определяемые по формуле, рублей:



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100152) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

где:

 - объем выработки электрической энергии в году i временно замещающими генерирующими объектами, равный произведению количества часов в периоде поставки мощности, приходящемся на такой год, и минимальной из следующих величин: указанного в ценовой заявке объема установленной мощности, предлагаемого участником к продаже по результатам отбора мощности новых генерирующих проектов временных генерирующих объектов, умноженного на коэффициент использования установленной мощности, установленный решением Правительства Российской Федерации для генерирующего объекта соответствующего типа, и объема мощности, который требуется отобрать по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, МВт·ч;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100154) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

 - переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии, указанные поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) настоящих Правил, рублей/МВт·ч;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100155) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

 - коэффициент, определяющий порядок индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии временно замещающих генерирующих объектов, равный значению ИПЦ;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100156) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

 - количество месяцев поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов в году i;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100157) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

 - цена мощности временно замещающих генерирующих объектов, указанная в ценовой заявке, рублей/МВт;

 - затраты на производство электрической энергии и мощности в году i, определяемые в порядке, предусмотренном настоящим пунктом и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из значения параметра Y (длительность срока окупаемости), уменьшенного на длительность периода использования временно замещающих генерирующих объектов, рублей.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100159) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

(п. 112(4) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100102) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

112(5). В связи с отсутствием по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2022 году, отобранных генерирующих объектов в целях обеспечения покрытия дефицита активной мощности на соответствующей территории технологически необходимой генерации Правительство Российской Федерации не позднее 1 мая 2023 г. (включительно) на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики принимает решение об определении генерирующих объектов, подлежащих строительству на соответствующей территории технологически необходимой генерации, а также субъектов оптового рынка (при условии их согласия), которые будут осуществлять поставку мощности с использованием указанных генерирующих объектов по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

Согласие субъекта оптового рынка, указанное в [абзаце первом](#P1731) настоящего пункта, выражается путем направления в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, заявления о намерении осуществлять поставку мощности с использованием соответствующего генерирующего объекта по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

Указанное в [абзаце первом](#P1731) настоящего пункта решение Правительства Российской Федерации должно содержать следующую информацию:

описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство нового генерирующего объекта, определенное исходя из описания территорий технологически необходимой генерации, указанного в решении Правительства Российской Федерации, на основании которого проводился соответствующий отбор мощности новых генерирующих объектов;

дата начала поставки мощности новых генерирующих объектов;

субъект оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов;

установленная мощность новых генерирующих объектов, значение которой не должно отличаться более чем на 10 процентов от величины, указанной в решении Правительства Российской Федерации, на основании которого проводился соответствующий отбор мощности новых генерирующих объектов;

технические требования к генерирующему объекту, подлежащему строительству (тип генерирующего объекта, вид топлива, минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, иные параметры выработки электрической энергии и мощности), определенные исходя из технических требований к генерирующему объекту, подлежащему строительству, указанных в решении Правительства Российской Федерации, на основании которого проводился соответствующий отбор мощности новых генерирующих объектов;

перечень потребителей электрической энергии (мощности), в отношении которых прогнозируется рост потребления электрической энергии, приводящий к возникновению территории технологически необходимой генерации, и прогнозные объемы потребления электрической энергии такими потребителями в период поставки мощности новых генерирующих объектов по договорам купли-продажи (поставки) мощности;

указание на поставку мощности с использованием соответствующих генерирующих объектов потребителям одной или первой и второй ценовых зон оптового рынка;

способ и параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат, задаваемые функциональной зависимостью от темпа изменения стоимости электрической энергии, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

экономические параметры, исходя из которых будет рассчитываться стоимость продаваемой мощности нового генерирующего объекта, включая:

удельные затраты на эксплуатацию генерирующего объекта и инфраструктуры транспортировки газа (при наличии), выраженные в рублях на МВт в месяц в ценах 2022 года;

значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта;

переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии, выраженные в рублях на МВт·ч в ценах 2022 года;

длительность периода реализации проекта по строительству нового генерирующего объекта;

базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала.

При определении цены на мощность нового генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым](#P1731) настоящего пункта, учитываются затраты на осуществление только реализуемых в рамках строительства нового генерирующего объекта:

мероприятий по строительству нового генерирующего объекта;

мероприятий по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции);

мероприятий по строительству объектов, предназначенных для транспортировки газа и необходимых для функционирования нового генерирующего объекта, не включаемых в мероприятия по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции);

мероприятий по строительству сетей инженерно-технического обеспечения, необходимых для функционирования нового генерирующего объекта, - инженерных сетей водоснабжения, водоотведения, технического водоснабжения, сетей временного энергоснабжения, автомобильных дорог;

мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям в объеме, необходимом для присоединения нового генерирующего объекта и соблюдения требований к новому генерирующему объекту и к схеме выдачи мощности нового генерирующего объекта, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым](#P1731) настоящего пункта.

Положения настоящих Правил, установленные для субъектов оптового рынка и отобранных генерирующих объектов, которые включены в реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, распространяются на субъекты оптового рынка и генерирующие объекты, указанные в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым](#P1731) настоящего пункта, если иное не предусмотрено настоящими Правилами.

(п. 112(5) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100018) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

112(6). Правительство Российской Федерации не позднее чем за один месяц до даты начала поставки мощности новых генерирующих объектов, указанной в решении, предусмотренном [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утверждает величину затрат на осуществление каждого предусмотренного [пунктом 112(5)](#P1731) настоящих Правил мероприятия, реализованного в рамках строительства нового генерирующего объекта, а также актуализирует значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, и удельные затраты на эксплуатацию инфраструктуры транспортировки газа (при наличии).

Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики не позднее чем за 24 месяца до даты начала поставки мощности новых генерирующих объектов, указанной в решении Правительства Российской Федерации, предусмотренном [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, рассматривает поступившие в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, о перечне и описании мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, а также о величине затрат на осуществление каждого предусмотренного [пунктом 112(5)](#P1731) настоящих Правил мероприятия, планируемого к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта.

В целях рассмотрения Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики предложений, указанных в [абзаце втором](#P1757) настоящего пункта, субъектом оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, представляются в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, следующие документы:

копии положительного заключения государственной экспертизы проектной документации, копии положительного заключения государственной экспертизы о проверке сметной стоимости мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта;

копии договоров, обеспечивающих реализацию мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, и документы об исполнении обязательств по таким договорам (срок исполнения которых наступил по состоянию на дату представления указанных документов участником оптового рынка).

В целях формирования предложений, предусмотренных [абзацем первым](#P1756) настоящего пункта, Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики не позднее чем за 2 месяца до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, рассматривает поступившие в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, о величине затрат на осуществление каждого предусмотренного [пунктом 112(5)](#P1731) настоящих Правил мероприятия, реализованного в рамках строительства нового генерирующего объекта, а также документы, указанные в [абзацах восьмом](#P1763) - [одиннадцатом](#P1766) и [тринадцатом](#P1768) настоящего пункта.

Для формирования соответствующих предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики субъект оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, представляет в совет рынка и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, не позднее чем за 7 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, следующие документы в отношении каждого мероприятия:

копия проектно-сметной документации;

копии положительного заключения повторной государственной экспертизы проектной документации, копии положительного заключения повторной государственной экспертизы о проверке сметной стоимости мероприятий, предусмотренных [пунктом 112(5)](#P1731) настоящих Правил, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, полученные по инициативе участника оптового рынка в случае внесения в проектную документацию, ранее получившую положительное заключение государственной экспертизы, изменений, не предусмотренных [частью 3.8 статьи 49](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481298&dst=3054) Градостроительного кодекса Российской Федерации, с обоснованием необходимости осуществления капитальных затрат;

копии договоров, обеспечивающих реализацию мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, и документы об исполнении обязательств по таким договорам (срок исполнения которых наступил по состоянию на дату представления указанных документов участником оптового рынка);

результаты технологического аудита и ценового аудита каждого предусмотренного [пунктом 112(5)](#P1731) настоящих Правил мероприятия, реализуемого в рамках строительства нового генерирующего объекта, предусмотренного [пунктом 112(5)](#P1731) настоящих Правил.

Технологический аудит и ценовой аудит для целей настоящего пункта понимаются в значениях, предусмотренных [пунктом 170(1)](#P2498) настоящих Правил, и осуществляются в том числе с целью подтверждения выбора мероприятий с целью минимизации их стоимости.

Совет рынка при условии получения в соответствии с требованиями настоящего пункта документов от субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, не позднее чем за 3 месяца до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения о величине затрат по каждому предусмотренному [пунктом 112(5)](#P1731) настоящих Правил мероприятию, реализованному в рамках строительства нового генерирующего объекта, сформированные по результатам анализа документов, полученных от субъекта оптового рынка, которым будет осуществляться поставка мощности с использованием нового генерирующего объекта.

(п. 112(6) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100043) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

113. Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности производится с 1-го числа месяца, определенного при проведении конкурентного отбора мощности, года, на который проводился конкурентный отбор мощности, и до 31 декабря (включительно) года, на который проводился конкурентный отбор мощности.

Продажа мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, принятым в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, производится в течение 180 месяцев начиная с даты начала поставки мощности, определенной в решении федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о проведении соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов.

Продажа мощности по результатам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, производится в течение периода, определенного по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов.

Продажа мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым ранее 2021 года, производится в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, установленной в указанном решении Правительства Российской Федерации, если иное не предусмотрено [пунктом 291](#P3502) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100032) Правительства РФ от 20.05.2022 N 912)

Продажа мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, производится в течение 240 месяцев начиная с даты начала поставки мощности, установленной в решении Правительства Российской Федерации о проведении соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов, а в случае принятия Правительством Российской Федерации решения в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил - с даты, указанной в таком решении.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100057) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

В случае если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, содержит указание на поставку мощности с использованием соответствующих генерирующих объектов потребителям первой и второй ценовых зон оптового рынка, продажа мощности таких генерирующих объектов осуществляется в первой и второй ценовых зонах оптового рынка (в отношении генерирующих объектов, отобранных до 1 января 2025 г., за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам). При этом объем мощности, поставляемой такими генерирующими объектами, распределяется между ценовыми зонами оптового рынка пропорционально суммарным объемам фактического пикового потребления покупателей соответствующих ценовых зон, уменьшенным на объемы пикового потребления таких покупателей, обеспеченных покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.03.2023 [N 503](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100058), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100137))

(п. 113 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100136) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

113(1). По договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности, подлежит реализации:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100066) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

мощность, которая предложена поставщиком к продаже путем подачи заявки для участия в конкурентном отборе мощности и отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, проводимого на соответствующий период (за исключением мощности генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки, к которой отнесены генерирующие объекты, в отношении которых заключены договоры, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, в течение установленного в соответствии с настоящими Правилами периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по соответствующему договору);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100068), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100106), от 29.06.2020 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100013))

мощность генерирующих объектов, указанных в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. N 2699-р, в объеме, указанном в этом [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) в отношении такого генерирующего объекта, с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в этом [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), и до 31 декабря 2021 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100069), от 31.03.2018 [N 398](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100016))

мощность генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, в объеме, указанном в таком решении;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100060) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

мощность генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки, к которой отнесены генерирующие объекты, в отношении которых заключены договоры, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, в объеме, заявленном участником оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при проведении конкурентного отбора мощности, до даты начала поставки мощности по указанным договорам, определенной с учетом изменения даты начала поставки мощности в соответствии с [пунктом 281](#P3357) и [абзацами первым](#P3496) и [вторым пункта 290](#P3497) настоящих Правил (за исключением установленного в соответствии с настоящими Правилами периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по соответствующему договору);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100034) Правительства РФ от 28.09.2023 N 1580; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100161) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

мощность генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки, к которой отнесены генерирующие объекты, в отношении которых ранее были заключены договоры, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, которые были расторгнуты в связи с исключением таких генерирующих объектов из перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, в объеме, заявленном участником оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при проведении конкурентного отбора мощности, в течение периода времени, когда мощность таких генерирующих объектов была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100036) Правительства РФ от 28.09.2023 N 1580)

Поставщик, мощность генерирующего оборудования которого не была предложена им к продаже путем подачи заявки для участия в конкурентном отборе мощности либо заявка которого была отклонена, вправе осуществлять на оптовом рынке продажу электрической энергии с использованием любого из предусмотренных настоящими Правилами способов торговли электрической энергией, если такой объект не отнесен к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка устанавливаются требования к готовности к выработке электрической энергии генерирующего оборудования, мощность которого не была предложена на конкурентный отбор мощности либо не была на нем отобрана, но в отношении которого поставщик в период, на который проводился конкурентный отбор мощности, осуществляет продажу электрической энергии.

(п. 113(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100136) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

114. Отнесение генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, осуществляется в отношении года, на который проводится конкурентный отбор мощности, в сроки, указанные в [пункте 109](#P1459) настоящих Правил. Указанные сроки не применяются в отношении генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, относятся генерирующие объекты, определенные решением Правительства Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики формируются Министерством энергетики Российской Федерации на основании заявления участника оптового рынка о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме, решения органов местного самоуправления поселений или городских округов о приостановлении вывода из эксплуатации источника тепловой энергии, принятого в порядке, установленном законодательством о теплоснабжении (с приложением утвержденных в установленном порядке схем теплоснабжения), заключения о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (председателя высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации), на территории которого теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется с использованием тепловой энергии, производимой на соответствующем источнике, и заключения совета рынка о последствиях отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме. В отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, и введенных в эксплуатацию не ранее 2016 года (в отношении которых по состоянию на 1 декабря 2024 г. реализуются утвержденные в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционные программы, в соответствии с которыми источниками финансового обеспечения средств, направляемых на финансирование соответствующего инвестиционного проекта, являются инвестиционные ресурсы, подлежащие включению в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики (далее - генерирующие объекты, включенные в инвестиционные программы), предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики также могут быть сформированы на основании информации системного оператора об угрозе нарушения нормального функционирования энергосистемы в результате вывода объекта из эксплуатации в году, на который рассматривается вопрос об отнесении генерирующих объектов к поставляющим мощность в вынужденном режиме. Информация системного оператора, указанная в настоящем абзаце, должна соответствовать критериям, предусмотренным [пунктами 33](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100152) и (или) [56](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100221) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. В решении Правительства Российской Федерации указываются календарный год (в отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, - период (в отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию не ранее 2016 года, указанный период определяется равным 10 годам, в отношении генерирующих объектов, включенных в инвестиционные программы, этот период определяется на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, при этом окончание указанного периода не может быть позднее 31 декабря 2028 г.), в течение которого мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме, а также основания отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. В отношении генерирующих объектов, использующих уголь в качестве основного вида топлива, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка, решение Правительства Российской Федерации также может содержать указание на необходимость продолжения эксплуатации генерирующего объекта для формирования рационального топливно-энергетического баланса в соответствии с Энергетической [стратегией](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498907&dst=100012) Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. N 1523-р. В отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, и введенных в эксплуатацию не ранее 2016 года, и генерирующих объектов, включенных в инвестиционные программы, решение Правительства Российской Федерации также должно содержать зарегистрированную в отношении генерирующего объекта отдельную группу точек поставки.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.09.2022 [N 1681](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100011), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100139))

Заключение высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (председателя высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии должно содержать в отношении каждого генерирующего объекта:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100011) Правительства РФ от 23.09.2022 N 1681)

подтверждение того, что вывод из эксплуатации генерирующего объекта приведет к нарушению надежности теплоснабжения, с приложением соответствующего обоснования;

ходатайство об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, с указанием календарного года, в течение которого предлагается оплачивать мощность генерирующего объекта по договорам, указанным в [подпункте 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил;

вывод о допустимости для субъекта Российской Федерации социально-экономических последствий роста стоимостной нагрузки на покупателей, функционирующих в субъекте Российской Федерации, в котором расположен такой генерирующий объект, в связи с тем, что весь объем мощности такого генерирующего объекта будет оплачиваться указанными покупателями в соответствии с положениями [пунктов 122](#P2088) и [124](#P2148) настоящих Правил.

К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, может быть отнесен генерирующий объект, в отношении которого предъявлено требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. При этом поставка мощности в вынужденном режиме в связи с предъявлением указанного требования осуществляется в течение периода, на который приостановлен вывод соответствующего генерирующего объекта из эксплуатации, при условии, что мощность этого генерирующего объекта не поставляется в течение указанного периода по результатам конкурентного отбора мощности.

Мощность генерирующего объекта, в отношении которого решение об отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, принято в сроки, указанные в [пункте 109](#P1459) настоящих Правил, учитывается при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности. Поставщик не участвует в отношении этих генерирующих объектов в конкурентных отборах мощности, проводимых на годы, соответствующие установленному для указанного объекта сроку поставки мощности в вынужденном режиме.

Мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме в соответствующем году с 1-го числа месяца, до окончания которого опубликовано и вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов или решение Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме (для генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации - решение об установлении хотя бы одной из составляющих части цены (тарифа) на мощность, предусмотренной порядком определения регулируемой цены (тарифа) на мощность), и до начала которого выполнены следующие требования:

мощность генерирующего объекта была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности (это требование не применяется в отношении генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации);

поставщиком в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заявлено о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме;

в сроки и в порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, поставщиком выполнены требования [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил для группы точек поставки, зарегистрированной в отношении только соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов), отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме;

в отношении соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов) выполнено условие, указанное в [абзаце втором](#P1795) настоящего пункта, или условие, указанное в [абзаце седьмом](#P1802) настоящего пункта.

По договорам, предусмотренным [подпунктом 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил, обязательства участника оптового рынка по поставке мощности определяются в объеме, равном объему мощности, отобранному по результатам конкурентного отбора мощности или учтенному как подлежащий оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении соответствующего генерирующего оборудования при проведении конкурентного отбора мощности.

Обязательства участника по поставке мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, в случае если мощность этих генерирующих объектов не была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности или учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, определяются в объеме, равном объему мощности, заявленному участником в ценовой заявке на продажу мощности в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не выше объема установленной мощности, указанного в соответствующем требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода объекта из эксплуатации.

В случае если по договорам, предусмотренным [подпунктом 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил, поставка мощности осуществляется с использованием генерирующего объекта, в решении уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации которого в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации предусмотрены мероприятия по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, подлежащие выполнению на объектах электросетевого хозяйства, поставщик в сроки, предусмотренные такими договорами, обязан представить документы, подтверждающие выполнение таких мероприятий в полном объеме. В случае невыполнения поставщиков мощности этой обязанности или в случае получения организациями коммерческой инфраструктуры информации от уполномоченного органа о невыполнении таких мероприятий поставщик мощности в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф, размер которого определяется такими договорами и не может быть меньше произведения коэффициента 1,25 и следующих величин:

объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок за период с даты принятия решения уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в соответствии с [пунктами 70](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100309) - [72](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100317) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации о приостановлении вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, до даты окончания реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, указанной в таком решении;

составляющей части цены (тарифа) на мощность, которая обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника на выполнение мероприятий по обеспечению вывода объекта электроэнергетики из эксплуатации, в том числе расходов по договору о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), заключенному с сетевой организацией, за исключением мероприятий, связанных со строительством и вводом в эксплуатацию и (или) с увеличением установленной мощности генерирующих объектов, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов).

По договорам, предусмотренным [подпунктом 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил, не поставляется мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, в течение установленного в соответствии с настоящими Правилами периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил. Также по договорам, предусмотренным [подпунктом 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил, не поставляется мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в [подпункте 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, в период поставки мощности по таким договорам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100143) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Если объем мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности в какой-либо зоне свободного перетока (группе зон свободного перетока), в совокупности с объемами мощности, определенными для поставки в году, на который проводился конкурентный отбор мощности, по договорам, предусмотренным [подпунктами 7](#P214), [8](#P215), [10](#P217), [11](#P223), [15](#P228), [17](#P232) и [18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, не обеспечивает удовлетворение спроса на мощность с учетом объемов поставки мощности между зонами свободного перетока, в таких зонах свободного перетока для обеспечения недостающего для удовлетворения спроса объема мощности на основании решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке проводится отбор инвестиционных проектов строительства новых или модернизации генерирующих объектов, в том числе генерирующих объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций, в отношении которых не заключены договоры, указанные в [подпункте 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил. Отбору подлежат инвестиционные проекты строительства и (или) модернизации таких генерирующих объектов, которые обладают необходимыми техническими характеристиками и параметрами, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и в отношении которых поставщиками будет предложена наименьшая цена продажи мощности. При этом цена предлагаемой к продаже мощности не может превышать цену, определяемую в установленном актом Правительства Российской Федерации порядке для мощности генерирующих объектов, расположенных в той же зоне свободного перетока, продаваемой по договорам о предоставлении мощности. В отношении отобранных инвестиционных проектов в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в [подпункте 7 пункта 4](#P214) настоящих Правил, по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100144) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

(п. 114 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100819) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

114(1). Отнесение генерирующего объекта, функционирующего на отдельных территориях, ранее относившихся к территориям неценовых зон, отдельных частях ценовых зон, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, либо к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, осуществляется в порядке, установленном [пунктом 114](#P1794) настоящих Правил. При этом в отношении таких генерирующих объектов до окончания последнего календарного года, на который конкурентный отбор мощности был проведен, до года включения указанной территории в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка (для генерирующих объектов, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - до окончания 2028 года), обязательства по поставке мощности определяются в объеме, заявленном участником в ценовой заявке на продажу мощности в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и не применяются:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100109), от 30.01.2021 [N 86](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100840), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100145))

сроки, указанные в [абзаце седьмом пункта 109](#P1469) настоящих Правил;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100148) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

требования, указанные в [абзацах десятом](#P1805) и [четырнадцатом пункта 114](#P1809) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100150) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

(п. 114(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100022) Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

115. По результатам конкурентного отбора мощности заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, в которых устанавливаются обязательства сторон по поставке и оплате мощности. Указанные договоры содержат в том числе следующие условия:

осуществление оплаты мощности в соответствии с установленными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком и сроками проведения расчетов по обязательствам по цене, рассчитанной организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с требованиями настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из цен, определенных по соответствующим ценовым зонам по результатам конкурентного отбора мощности и с учетом установленных настоящими Правилами для отдельных категорий поставщиков мощности особенностей;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100159) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

определение объема мощности, подлежащего поставке в течение установленного договором периода поставки;

обязательность соблюдения значений технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, указанных в ценовой заявке, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности, с учетом особенностей, предусмотренных настоящими Правилами;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100022) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

обеспечение беспрепятственного выполнения системным оператором действий, связанных с проведением аттестации генерирующего оборудования в установленные сроки, представление системному оператору необходимой информации и документов в соответствии с установленными перечнем и сроками;

определение размера и порядка применения имущественных санкций за полное или частичное неисполнение сторонами договора принятых на себя обязательств.

Иные условия и порядок заключения договоров, на основании которых производится продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе с учетом особенностей участия в отношениях, связанных с обращением мощности на оптовом рынке организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в отношении электрической энергии, определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Иные условия и особенности исполнения договоров купли-продажи (поставки) мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, определяются [пунктом 115(1)](#P1837) настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100143) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

115(1). Оплата мощности, поставляемой по договору купли-продажи (поставки) мощности, заключенному по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, осуществляется по цене, определенной исходя из указанных поставщиком мощности в отобранной ценовой заявке на такой отбор мощности стоимостных характеристик подлежащего строительству генерирующего объекта, согласно [приложению N 5](#P3896). В отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, оплата мощности, поставляемой по договору купли-продажи (поставки) мощности, заключенному по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, осуществляется по цене, определенной в соответствии с [приложением N 6](#P3993).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100063) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

Договоры купли-продажи (поставки) мощности, заключенные по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы (за исключением договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил), предусматривают:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100064) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

обязательство поставщика мощности по представлению в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, календарного плана строительства генерирующего объекта;

обязательство поставщика мощности по предоставлению в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, документов, подтверждающих выполнение календарного плана строительства генерирующего объекта;

обязательство поставщика мощности в случае прогнозируемой им задержки начала поставки мощности с использованием нового генерирующего объекта заблаговременно (не позднее 18 месяцев до даты планируемого начала поставки мощности) сообщить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении поставлять мощность с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов или о невозможности поставки мощности с использованием таких объектов;

обязательство поставщика мощности о предоставлении дополнительного обеспечения исполнения обязательств в размере, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае прогнозируемой задержки начала поставки мощности, длительность которой составляет более 24 месяцев;

условие об определении объема мощности, подлежащего поставке по договору купли-продажи (поставки) мощности, с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

обязательство поставщика мощности по актуализации календарного плана строительства генерирующего объекта в случае прогнозирования им задержки начала поставки мощности с использованием нового генерирующего объекта;

порядок определения размера денежной суммы, выплачиваемой поставщиком мощности в случае отказа от исполнения обязательств по поставке мощности по договору, которая не может быть меньше размера денежной суммы, определенной в соответствии с [приложением N 5](#P3896) к настоящим Правилам;

размер и порядок применения штрафа за полное или частичное неисполнение сторонами договора купли-продажи (поставки) мощности, заключенного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, которые определяются в соответствии с [приложением N 5](#P3896) к настоящим Правилам.

Договоры купли-продажи (поставки) мощности, заключенные по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, предусматривают размер и порядок применения штрафа за полное или частичное неисполнение сторонами договора купли-продажи (поставки) мощности, заключенного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, которые определяются в соответствии с [приложением N 6](#P3993) к настоящим Правилам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100065) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

В случаях и порядке, которые предусмотрены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, права и обязанности поставщика по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, могут быть переданы другому лицу.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100067) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

(п. 115(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100145) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

116. Участник оптового рынка, ценовая заявка которого была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, в течение периода поставки мощности продает мощность:

в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок в соответствии с положениями [раздела IV](#P687) настоящих Правил, за исключением объема мощности, поставленного по регулируемым договорам, а также поставленного в соответствии с [пунктом 117](#P1949) настоящих Правил по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), а также объема, произведенного данным участником и приходящегося на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100091) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленных каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности в соответствующих группах точек поставки.

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности (за исключением отбора мощности новых генерирующих объектов), определяется исходя из цены, определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки с учетом индексации этой цены, на условиях и в порядке, которые установлены [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", умноженной на сезонный коэффициент.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100156) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым ранее 2021 года, определяется по цене, равной произведению сезонного коэффициента и суммы цены на мощность, определенной по результатам такого отбора мощности новых генерирующих объектов, и рассчитанной коммерческим оператором в порядке, предусмотренном [разделом XVI](#P2996) настоящих Правил, величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ). Цена на мощность, определенная по результатам такого отбора мощности новых генерирующих объектов, не подлежит изменению в течение всего периода поставки мощности, указанного в [пункте 113](#P1770) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100158) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации и по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов, определяется по цене, равной произведению сезонного коэффициента и цены на мощность, определенной по результатам соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100159) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

Стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, определяется по цене, рассчитанной коммерческим оператором в соответствии с [приложением N 5](#P3896) к настоящим Правилам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100160) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463)

С 1 января 2011 г. стоимость мощности генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности, определяется по установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - гидроэлектростанциями по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей (далее - цена поставки мощности по регулируемым договорам). Для свободного договора, предусматривающего поставку мощности в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, коммерческим оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывается величина, равная неотрицательной разности цены на мощность по итогам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, к которой отнесено указанное генерирующее оборудование, и цены поставки мощности по регулируемым договорам, умноженной на объем мощности свободного договора, рассчитанным в соответствии с [пунктом 117](#P1949) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100161) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

С 1 мая 2014 г. по 31 декабря 2016 г. стоимость мощности генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во [второй ценовой зоне](#P3783) оптового рынка, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности, определяется с использованием цены поставки мощности по регулируемым договорам и цены мощности, определенной для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с [пунктом 111](#P1507) настоящих Правил, с учетом сезонного коэффициента.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100016) Правительства РФ от 28.04.2014 N 374)

Цена поставки мощности по регулируемым договорам применяется в отношении объема мощности, не превышающего объем, определенный в соответствии с [абзацем вторым](#P1855) настоящего пункта, и составляющего долю от объема мощности, равного разности объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора (но не более фактически поставленного на оптовый рынок в соответствии с положениями [раздела IV](#P687) настоящих Правил (в отношении декабря - в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, но не более объема установленной мощности генерирующего объекта), и объема мощности, поставленного по регулируемым договорам. В период с 1 мая 2014 г. по 31 декабря 2015 г. указанная доля составляет 35 процентов, с 1 января по 31 декабря 2016 г. - 20 процентов. С 1 мая 2016 г. по 31 декабря 2016 г. указанная доля устанавливается равной нулю в отношении месяцев, для которых в случае применения такого значения доли не происходит превышение определенного [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206572) Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2016 г. N 816-р предельного роста величины удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке гарантирующими поставщиками, функционирующими в субъектах Российской Федерации, указанных в этом [распоряжении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=206572) Правительства Российской Федерации, по свободным (нерегулируемым) ценам, рассчитанной за соответствующий месяц, относительно величины удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке указанными покупателями по свободным (нерегулируемым) ценам, рассчитанной за 2015 год. Удельная стоимость покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам рассчитывается для указанных покупателей в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение совокупной стоимости электрической энергии и мощности, покупаемых на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам, к объему электрической энергии, покупаемому на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100018) Правительства РФ от 28.04.2014 N 374; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=197429&dst=100005) Правительства РФ от 30.04.2016 N 379)

Цена мощности, определенная в соответствии с [пунктом 111](#P1507) настоящих Правил, применяется в отношении оставшейся части объема мощности, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100019) Правительства РФ от 28.04.2014 N 374)

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, для генерирующих объектов гидроэлектростанций, которые расположены во второй ценовой зоне и в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 г. не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью, рассчитывается только по цене, определенной для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с [пунктом 111](#P1507) настоящих Правил, с учетом сезонного коэффициента.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100020) Правительства РФ от 28.04.2014 N 374)

Если в период с 1 мая 2014 г. по 31 декабря 2016 г. объем мощности генерирующего объекта гидроэлектростанции, расположенного во второй ценовой зоне оптового рынка (за исключением генерирующих объектов гидроэлектростанций, в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 г. не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью), продаваемый по свободным договорам, превышает величину, которая определяется как произведение доли, соответствующей разности 100 процентов и указанной в [абзаце седьмом](#P1870) настоящего пункта доли, и объема мощности, равного разности объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора (но не более фактически поставленного на оптовый рынок в соответствии с положениями [раздела IV](#P687) настоящих Правил (в отношении декабря - в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, но не более объема установленной мощности генерирующего объекта), и объема мощности, поставленного по регулируемым договорам, коммерческим оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении каждого свободного договора рассчитывается величина, равная произведению следующих величин:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100021) Правительства РФ от 28.04.2014 N 374)

скорректированной на сезонный коэффициент неотрицательной разности цены на мощность по итогам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, к которой отнесен указанный генерирующий объект, и цены поставки мощности по регулируемым договорам;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100022) Правительства РФ от 28.04.2014 N 374; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100163) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

объема мощности, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка путем распределения объема превышения, указанного в [абзаце десятом](#P1876) настоящего пункта, пропорционально объемам мощности по всем свободным договорам, заключенным в отношении соответствующего генерирующего объекта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100023) Правительства РФ от 28.04.2014 N 374)

С 1 января 2017 г. стоимость мощности генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во [второй ценовой зоне](#P3783) оптового рынка, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности, рассчитывается только по цене, определенной для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с [пунктом 111](#P1507) настоящих Правил с учетом индексации этой цены на условиях и в порядке, которые установлены [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", с учетом сезонного коэффициента.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=162419&dst=100024) Правительства РФ от 28.04.2014 N 374; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100164) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100165) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

Мощность генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, зарегистрированным за участниками оптового рынка, которые до истечения установленного настоящими Правилами срока приема заявок для участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год не воспользовались правом заключения договоров о предоставлении мощности, продается по договорам купли-продажи (поставки) по итогам конкурентного отбора мощности в полном объеме. При этом стоимость мощности рассчитывается исходя из цены, равной минимальной цене мощности, определенной по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки, и цены мощности, определенной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Мощность генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка (за исключением оптовой генерирующей компании, созданной в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций), в отношении которого в перечень генерирующих объектов, утверждаемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев, по договорам, обеспечивающим куплю-продажу мощности по результатам конкурентных отборов ценовых заявок на продажу мощности, а также по договорам, предусмотренным [подпунктом 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил, продается по цене, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу решения об установлении указанной цены на мощность, в течение периода, длительность которого соответствует количеству месяцев, прошедших со дня окончания указанного 12-месячного срока до дня начала фактической поставки мощности по договору о предоставлении мощности. При этом объем мощности, продаваемый по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), при определении объема мощности, продаваемого по результатам конкурентного объема мощности, не учитывается.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150026&dst=100010) Правительства РФ от 29.07.2013 N 638)

Положения [абзаца шестнадцатого](#P1886) настоящего пункта не применяются к участникам оптового рынка в отношении генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, зарегистрированным за участниками оптового рынка, заключившими договоры о предоставлении мощности, со дня начала фактической поставки мощности по договорам о предоставлении мощности с использованием последнего введенного в эксплуатацию генерирующего объекта, указанного в отношении таких участников оптового рынка в перечне генерирующих объектов, утверждаемом распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=340776&dst=100005) Правительства РФ от 19.12.2019 N 1712)

Цена на мощность для таких генерирующих объектов определяется в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (за исключением случаев нарушения сроков ввода в эксплуатацию генерирующих объектов вследствие неисполнения (ненадлежащего исполнения) сетевыми организациями и (или) газораспределительными (газотранспортными) организациями обязательств по подключению генерирующих объектов к соответствующим сетям, выявленных при осуществлении уполномоченным федеральным органом исполнительной власти контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150026&dst=100012) Правительства РФ от 29.07.2013 N 638)

Коммерческий оператор в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает стоимость мощности по группам точек поставки, к которым отнесены такие генерирующие объекты с учетом сезонного коэффициента. При этом в случае, если к указанной группе точек поставки отнесено несколько генерирующих объектов, в отношении части которых цена на мощность определена федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, либо федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов определены различные цены на мощность в отношении генерирующих объектов, входящих в указанную группу точек поставки, стоимость мощности по такой группе точек поставки рассчитывается коммерческим оператором в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из цен, определенных в соответствии с настоящими Правилами.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150026&dst=100013) Правительства РФ от 29.07.2013 N 638)

Информация о генерирующем объекте, в отношении которого в течение 12 месяцев, начиная с установленной в договоре о предоставлении мощности даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю, а также перечень генерирующих объектов, которые определены в соответствии с [абзацем шестнадцатым](#P1886) настоящего пункта и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и в отношении которых должна быть определена цена мощности в соответствии с [абзацем семнадцатым](#P1890) настоящего пункта, направляются советом рынка в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и коммерческому оператору в срок, не превышающий 5 рабочих дней со дня окончания соответствующего 12-месячного срока. В случае если в отношении указанного генерирующего оборудования предельный объем поставки мощности превысил нулевое значение, совет рынка в срок, не превышающий 5 рабочих дней, передает соответствующую информацию в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=150026&dst=100015) Правительства РФ от 29.07.2013 N 638, в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100092) Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Сезонный коэффициент определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение среднего за 3 предшествующих года значения объема максимального потребления электрической энергии в определенные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в ценовой зоне в соответствующем месяце к среднему за 3 предшествующих года значению объема среднегодового максимального потребления электрической энергии в определенные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в этой же ценовой зоне. При этом для второй ценовой зоны до 31 декабря 2028 г. включительно сезонный коэффициент определяется без учета потребления электрической энергии на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100152) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

С 1 июля 2016 г. стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности в первой ценовой зоне оптового рынка субъектом оптового рынка, предусмотренным [пунктом 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100006) распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, рассчитывается с применением надбавки. Величина указанной надбавки рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры как отношение следующих величин:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100011) Правительства РФ от 20.10.2015 N 1116)

сумма произведений регулируемой цены (тарифа) на мощность, установленной для генерирующего оборудования, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному [пунктом 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100006) распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области (далее - территория Калининградской области), коэффициента сезонности, применяемого в месяце, в котором осуществляется поставка, величины, равной разности единицы и коэффициента снижения, определяемого в соответствии с [пунктом 182(1)](#P2587) настоящих Правил, и минимального значения из двух величин - предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, и его установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, уменьшенного на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с настоящими Правилами при невыполнении поставщиком требований, указанных в [подпункте 1 пункта 48](#P735) настоящих Правил и [подпунктах 1](#P758), [3](#P760), [4](#P761) и [6](#P763) - [9 пункта 50](#P766) настоящих Правил;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100013) Правительства РФ от 20.10.2015 N 1116; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100022) Правительства РФ от 30.12.2017 N 1707)

произведение совокупного объема мощности, продаваемого указанным в [абзаце двадцать втором](#P1898) настоящего пункта субъектом оптового рынка в первой ценовой зоне оптового рынка по договорам, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности, и коэффициента сезонности, применяемого в первой ценовой зоне в соответствующем месяце.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100010) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100071) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664.

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, для генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. N 2699-р, в течение 180 месяцев начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены условия, предусмотренные [пунктом 234](#P3042) настоящих Правил, определяется с применением сезонного коэффициента с использованием цены, рассчитанной в соответствии с [приложением N 5(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101406) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", и с применением надбавки, рассчитанной в порядке, установленном [разделом XVII](#P3025) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100022) Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450; в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100072), от 29.03.2019 [N 364](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100012))

В период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) стоимость мощности генерирующих объектов, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности субъектом оптового рынка, предусмотренным [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=221402) Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, определяется с применением указанной надбавки. Величина такой надбавки рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны оптового рынка на каждый месяц, в отношении которого Правительством Российской Федерации утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки, по формуле, установленной в соответствии с [Основами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100128) Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

Стоимость мощности генерирующих объектов, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности в первой и второй ценовых зонах оптового рынка субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных или построенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, включенных в [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476552&dst=100007) генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, утвержденный Правительством Российской Федерации (далее - перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам), в течение периода, определенного Правительством Российской Федерации, рассчитывается с применением указанной надбавки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100013) Правительства РФ от 24.11.2021 N 2025; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100153) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных (реконструированных) или построенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, включенных в [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476552&dst=100007) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам , рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении соответствующего субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) в каждой ценовой зоне оптового рынка в отношении каждого месяца по формуле:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100015) Правительства РФ от 24.11.2021 N 2025; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100157) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100158) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

где:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100017) Правительства РФ от 24.11.2021 N 2025)

 - размер средств, учитываемых в отношении субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки, при определении надбавки к цене на мощность, поставляемой им в ценовой зоне оптового рынка (z), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных (реконструированных) или построенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в отношении месяца (m), определяемый в соответствии с настоящими Правилами (рублей) по формуле:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100018) Правительства РФ от 24.11.2021 N 2025; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100160) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100164) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

где:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100020) Правительства РФ от 24.11.2021 N 2025)

 - цена на мощность в месяце (m), определяемая согласно [приложению N 7(1)](#P4161) к настоящим Правилам для генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, частичная компенсация стоимости мощности которого осуществляется за счет надбавки к цене на мощность, поставляемой субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято соответствующее решение (рублей/МВт в месяц);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100166) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

OpExg,m - значение удельных затрат на эксплуатацию в месяце (m), определяемое в соответствии с [пунктом 3](#P4175) приложения N 7(1) к настоящим Правилам для генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам (рублей/МВт в месяц);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100168) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

 - объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в месяце (m) с использованием генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам (МВт);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100169) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

 - коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в месяце (m), определяемый в соответствии с [пунктом 325](#P3690) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100170) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

 - коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в месяце (m) более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, и определяемый в соответствии с [пунктом 326](#P3699) настоящих Правил;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100171) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

 - сезонный коэффициент, рассчитанный для второй ценовой зоны в отношении месяца (m) в соответствии с настоящими Правилами;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100172) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

 - коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяемый в соответствии с [пунктом 324](#P3683) настоящих Правил для месяца (m), а с 1 января 2028 г., - равный 1;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100173) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

 - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка (z) (за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) в месяце (m), определенных в соответствии с [пунктом 122](#P2088) настоящих Правил, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100174) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

 - сезонный коэффициент, рассчитанный для ценовой зоны оптового рынка (z) месяца (m) в соответствии с [абзацем двадцать четвертым](#P1896) настоящего пункта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100175) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

 - сумма объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности в ценовой зоне оптового рынка (z) в месяце (m), субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки, за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) (МВт);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100176) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Кснg - коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяемый в соответствии с [приложением N 7(1)](#P4161) к настоящим Правилам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100177) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

117. Для учета объема мощности, продаваемой (покупаемой) по заключенному субъектами оптового рынка свободному договору купли-продажи мощности (свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности), такой договор должен быть зарегистрирован организацией коммерческой инфраструктуры с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В отсутствие регистрации свободного договора купли-продажи мощности (свободного договора купли-продажи электрической энергии и мощности) определенный в таком договоре объем мощности не учитывается в торговой системе оптового рынка и расчете обязательств, возникающих из сделок, связанных с обращением мощности на оптовом рынке.

Свободные договоры купли-продажи мощности (свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности) заключаются между поставщиками и покупателями мощности, расположенными в одной и той же ценовой зоне.

Объем мощности генерирующего оборудования, продаваемой поставщиком по совокупности заключенных им регулируемых договоров, свободных договоров купли-продажи мощности (свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности), не может превышать объем фактически поставленной на оптовый рынок мощности этого генерирующего оборудования, определенный в соответствии с [разделом IV](#P687) настоящих Правил, отобранный по результатам конкурентного отбора мощности и не проданный по иным договорам в соответствии с установленной [пунктом 121](#P2062) настоящих Правил очередностью исполнения обязательств по продаже мощности по различным договорам, заключенным одним поставщиком мощности. Особенности обращения мощности в случае превышения объема мощности, продаваемого по регулируемым договорам, над фактически поставленным на оптовый рынок объемом мощности устанавливаются [пунктом 121](#P2062) настоящих Правил. Снижение объема мощности, поставляемого по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), вследствие уменьшения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, происходит одновременно по всем таким договорам пропорционально их объемам.

Объем мощности, покупаемой покупателями по совокупности свободных договоров, не может превышать объем мощности, составляющий их фактические обязательства по покупке мощности, уменьшенный на объем мощности, покупаемый по указанным в [подпунктах 1](#P208), [7](#P214), [8](#P215), [10](#P217), [11](#P223), [14](#P226), [15](#P228) - [18 пункта 4](#P234) настоящих Правил договорам, а также уменьшенный на 1 МВт (для покупателей с ценозависимым потреблением - на объем, равный разности объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, и фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности, но не менее 1 МВт).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.07.2016 [N 699](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100089), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100110), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100179))

(п. 117 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100166) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

118. Объем мощности, поставленный по свободному договору купли-продажи мощности (свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности) в соответствии с [пунктом 117](#P1949) настоящих Правил, учитывается:

при определении для покупателя по такому договору объема мощности, который оплачивается им по договорам купли-продажи (поставки) мощности по итогам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения этого объема;

при определении для продавца по такому договору объема мощности, который оплачивается ему по договорам купли-продажи (поставки) мощности по итогам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения этого объема.

119. По договорам, указанным в [подпунктах 7](#P214), [10](#P217), [14](#P226), [15](#P228) и [17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, участник оптового рынка продает мощность в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, определенном в соответствии с положениями [раздела IV](#P687) настоящих Правил, но не более объемов мощности, указанных в договорах (с учетом допускаемых договорами количественных отклонений), уменьшенных на объем, произведенный данным участником и приходящийся на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100409), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100112), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100180))

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленной каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.

Указанные договоры могут заключаться организациями коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставка мощности по договорам, указанным в [подпунктах 10](#P217), [14](#P226), [15](#P228) и [17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором поставщиком были выполнены следующие условия в совокупности:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100410), от 28.02.2017 [N 240](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100073), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100113), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100180))

подтверждение системным оператором в результате аттестации генерирующего оборудования по техническим параметрам соответствия значений фактических параметров генерирующего оборудования значениям, указанным в договоре;

регистрация в отношении генерирующего оборудования группы точек поставки на оптовом рынке;

совершение поставщиком мощности всех действий, необходимых для осуществления торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки;

внесение в установленном порядке генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в реестр квалифицированных объектов, - в отношении договоров, указанных в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100411) Правительства РФ от 28.05.2013 N 449; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100051) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

подтверждение в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствия фактического местонахождения генерирующего объекта местонахождению, указанному в отношении данного генерирующего объекта в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, - в отношении договоров, указанных в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключенных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных коммерческим оператором оптового рынка после 1 января 2021 г., а в отношении договоров, указанных в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключенных по результатам таких конкурсных отборов, проведенных коммерческим оператором после 1 января 2024 г. (за исключением генерирующих объектов, указанных в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил), - также подтверждение в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствия территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы), на которой фактически размещен генерирующий объект, территории (энергорайону или иной части территориальной энергосистемы), указанной в отношении такого объекта в перечне генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, сформированном в порядке, предусмотренном [пунктом 214(2)](#P2987) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100052) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476060&dst=100010) Правительства РФ от 03.05.2024 N 561)

Период поставки мощности генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности заканчивается по истечении 120 месяцев с даты начала исполнения обязательств по поставке мощности, указанной в этих договорах в отношении такого генерирующего объекта, с учетом сокращения периода поставки мощности для генерирующих объектов, в отношении которых Правительством Российской Федерации определена дата начала исполнения обязательства по поставке мощности, приходящаяся на период до 1 января 2011 г. Период поставки мощности генерирующего объекта по договору, указанному в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заканчивается по истечении 180 месяцев с указанной в договоре даты начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, за исключением случаев, предусмотренных [абзацем пятнадцатым](#P1981) настоящего пункта и [пунктом 288](#P3479) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.06.2016 [N 563](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=200137&dst=100028), от 28.02.2017 [N 240](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100074), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100054), от 20.05.2022 [N 912](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100034))

Период поставки мощности генерирующего объекта по договорам купли-продажи мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) заканчивается по истечении 240 месяцев (для договоров, заключенных в отношении новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 г., - 300 месяцев) с указанной в договоре даты начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.06.2016 [N 563](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=200137&dst=100030), от 24.07.2024 [N 1000](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=481579&dst=100017))

В случае если указанными в [подпунктах 7](#P214), [10](#P217), [14](#P226) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил договорами предусмотрено право поставщика на досрочное начало поставки мощности генерирующего объекта по указанным договорам, период поставки мощности указанного генерирующего объекта по данным договорам исчисляется с даты, на которую поставщик перенес начало поставки мощности. Период поставки мощности генерирующего объекта по договорам, предусмотренным [подпунктом 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил, увеличивается на соответствующий изменению даты начала поставки мощности период.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.06.2016 [N 563](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=200137&dst=100031), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100114))

Договором о предоставлении мощности может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев после наступления указанной в договоре даты начала поставки мощности, при этом период поставки мощности по такому договору сокращается на соответствующий изменению даты начала поставки мощности период. В течение указанного периода отсрочки к поставщику не могут применяться установленные договором санкции за просрочку начала поставки мощности и за непоставку мощности в течение периода отсрочки. При этом договор должен включать условие, в соответствии с которым право поставщика на указанную отсрочку без применения к нему указанных в договоре санкций возникает только в случае, если поставщик до 1 сентября года, предшествующего году начала поставки мощности по указанному договору, заявил в установленном договором порядке о необходимости воспользоваться правом на отсрочку.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.11.2015 [N 1210](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100016), от 21.06.2016 [N 563](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=200137&dst=100032), от 07.06.2017 [N 683](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100034))

Договором купли-продажи мощности новой атомной станции или новой гидроэлектростанции (в том числе гидроаккумулирующей станции) может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев после наступления указанной в договоре даты начала поставки мощности. В течение указанного периода отсрочки к соответствующему поставщику не могут применяться установленные договором санкции за просрочку начала поставки мощности и за непоставку мощности в течение периода отсрочки. При этом договор должен включать условие, в соответствии с которым право поставщика на указанную отсрочку без применения к нему указанных в договоре санкций возникает только при условии заявления поставщиком в установленном договором порядке о необходимости воспользоваться правом на отсрочку до 1 июля года, предшествующего году, в котором в соответствии с договором должен был начаться период поставки мощности.

Договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в договоре. При этом начало периода поставки мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого заключен договор, может быть отсрочено только в отношении генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного не позднее 1 января 2015 г., или в отношении генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренному [подпунктом 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Указанное право на отсрочку начала периода поставки мощности возникает только при условии выполнения поставщиком мощности требований, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае реализации поставщиком права, предусмотренного [пунктом 214](#P2943) настоящих Правил, в отношении соответствующих генерирующих объектов отсрочка начала периода поставки мощности не допускается. В случае реализации поставщиком по договору права на отсрочку начала периода поставки мощности в договоре указывается новая дата начала поставки мощности, соответствующая 1-му числу месяца, следующего за последним месяцем периода отсрочки, при этом период поставки мощности по договору уменьшается на период отсрочки. Повторная отсрочка начала периода поставки мощности по договору не допускается. В случае реализации поставщиком по договору права на досрочный ввод генерирующего объекта в эксплуатацию отсрочка начала периода поставки мощности по договору не допускается, за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 288](#P3479) настоящих Правил. Отсрочка начала периода поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в [подпункте 4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил, не допускается, за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 288](#P3479) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.05.2017 [N 622](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217612&dst=100011), от 20.05.2022 [N 912](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100035))

Во всех иных случаях поставщики несут установленную договором ответственность за непоставку мощности в срок, если иное не предусмотрено настоящими Правилами.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100019) Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486)

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в [подпункте 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил, за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), а также с договорами, указанными в [подпунктах 14](#P226) (за исключением договоров, заключенных по результатам предусмотренных [разделом XV](#P2694) настоящих Правил конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г.,) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, определяется в соответствующих договорах в установленном Правительством Российской Федерации порядке с применением сезонного коэффициента. Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, по решению Правительства Российской Федерации может определяться с учетом расчетной величины выручки от продажи (передачи) владельцем указанного генерирующего объекта атрибутов генерации, возникших по факту производства электрической энергии на таком генерирующем объекте.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100415), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100115), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100055), от 28.12.2023 [N 2359](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100036))

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в [подпункте 7 пункта 4](#P214) настоящих Правил, устанавливается равной цене, заявленной поставщиками в отношении выбранного инвестиционного проекта, с учетом ее ежегодной индексации и применения сезонного коэффициента.

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определяется в соответствующих договорах:

для генерирующих объектов, в отношении которых договоры заключены по итогам отбора инвестиционных проектов, проводимого за 5 и более лет, - в соответствии с ценой, заявленной поставщиком при проведении указанного отбора в отношении соответствующего инвестиционного проекта, с учетом индексации в порядке, определенном в таких договорах, и применения сезонного коэффициента;

для иных генерирующих объектов - в установленном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядке исходя из 25-летнего срока окупаемости капитальных вложений с учетом нормы доходности инвестированного капитала, компенсации затрат поставщиков, участников оптового рынка электрической энергии и мощности на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, с учетом выбранного поставщиком, участником оптового рынка электрической энергии и мощности порядка расчетов за технологическое присоединение, предусмотренного [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=100776) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", в том числе на выплату процентов, связанных с рассрочкой внесения платы за технологическое присоединение в случае предоставления сетевой организацией указанной рассрочки, а также прогнозируемой в период продажи мощности по таким договорам стоимости электрической энергии на оптовом рынке и применения сезонного коэффициента.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=208079&dst=100017) Правительства РФ от 30.11.2016 N 1265)

В 2011 и 2012 годах в порядке, определяемом федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих станций и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), в отношении которых были заключены договоры, указанные в [подпункте 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил. Размер указанных денежных средств и соответствующая их размеру составляющая цены на мощность определяются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов за вычетом прогнозируемой прибыли поставщика от продажи им в этот же год (годы) электрической энергии на оптовом рынке и размера целевых инвестиционных средств из бюджетных и (или) внебюджетных источников, полученных на эти цели. Включение указанных денежных средств в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) производится путем прибавления указанной составляющей цены на мощность к цене на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности. В 2011 году включение указанных денежных средств в стоимость мощности гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) производится путем прибавления указанной составляющей цены на мощность к цене на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности, только в отношении генерирующих объектов, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка.

Цена на мощность, поставляемую с использованием новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по договорам, указанным в [подпункте 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил, устанавливается федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов с учетом:

размера полученных до ввода таких генерирующих объектов в эксплуатацию их собственниками, в том числе бывшими, дополнительных денежных средств для финансирования инвестиционных программ в части всех генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), включающих инвестиционную составляющую в составе средств, полученных собственниками от продажи электрической энергии и мощности;

размера целевых инвестиционных средств из бюджетных и (или) внебюджетных источников.

Условия включения в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) денежных средств для финансирования инвестиционных программ соответствующих субъектов электроэнергетики с 1 января 2013 г. определяются Правительством Российской Федерации.

В стоимость мощности атомных электростанций, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих станций и компенсации затрат, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации (далее - денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат). Включение указанных средств в стоимость мощности производится начиная с месяца, в котором вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов либо решение Правительства Российской Федерации о размере указанных денежных средств и соответствующей ему составляющей цены на мощность.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466202&dst=100011) Правительства РФ от 28.12.2023 N 2350)

Размер указанных денежных средств и соответствующая ему составляющая цены на мощность определяются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с [Основами ценообразования](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100047) в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178, начиная с установления цен (тарифов) на 2015 год.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175667&dst=100013) Правительства РФ от 19.02.2015 N 139)

Включение денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, в стоимость мощности этих станций производится путем прибавления указанной составляющей цены на мощность к цене на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=175667&dst=100015) Правительства РФ от 19.02.2015 N 139; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466202&dst=100013) Правительства РФ от 28.12.2023 N 2350)

120. Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, с целью продажи (поставки) мощности по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности. Указанное право поставщика мощности возникает при наличии в совокупности следующих условий:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100019) Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

соблюдение поставщиком мощности установленных договором о предоставлении мощности порядка и срока заявления другим сторонам договора о своем отказе от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с договором о предоставлении мощности;

возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе только в отношении указанных в договоре о предоставлении мощности генерирующих объектов, установленная мощность и каждый из технических параметров которых соответствуют требованиям договора;

возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе в отношении указанного в договоре о предоставлении мощности генерирующего объекта не ранее момента получения поставщиком права на продажу (поставку) мощности этого генерирующего объекта в сроки и при выполнении условий, которые установлены [пунктом 119](#P1959) настоящих Правил.

Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, в любое время с момента возникновения у него права на такой отказ и до момента истечения срока действия договора о предоставлении мощности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100019) Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности, отказавшийся от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, осуществляет продажу мощности:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100019) Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было сделано заявление об отказе, по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности для этого периода поставки;

с учетом всех установленных настоящими Правилами условий определения объемов и цены продажи (поставки) мощности по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности.

Если заявление об отказе было сделано поставщиком 10-го числа месяца или позднее, продажа мощности по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности, начинается таким поставщиком с 1-го числа 2-го месяца, следующего за месяцем, в котором было сделано заявление об отказе.

120(1). Поставщик мощности по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по указанным договорам. Указанное право поставщика мощности возникает в случае соблюдения им установленных этими договорами порядка и срока заявления другим сторонам договора о своем отказе от продажи (поставки) мощности по договорам, а также при выполнении требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, влекущих возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе от продажи (поставки) мощности по таким договорам.

Если иное не предусмотрено [абзацами девятым](#P2025) - [двадцатым](#P2029) и [двадцать шестым](#P2051) настоящего пункта, поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, признается отказавшимся от поставки мощности по указанным договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном базовому размеру неустойки, определяемому в соответствии с настоящим пунктом, в следующих случаях:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.12.2021 [N 2486](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100021), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100163))

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г.:

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 12 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

до указанной в таких договорах даты начала поставки мощности или в течение 12 месяцев с этой даты поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика;

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г. и до дня вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547) Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. N 1472 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации":

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100164) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 8 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

до указанной в таких договорах даты начала поставки мощности или в течение 8 месяцев с этой даты поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, вправе не позднее истечения 11-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности предоставить в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам (дополнительно к обеспечению исполнения обязательств, ранее представленному в соответствии с положениями настоящих Правил) в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом. Поставщик мощности по указанным договорам, предоставивший указанное обеспечение, признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном удвоенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, в следующих случаях:

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю), за исключением случаев, предусмотренных [абзацами восемнадцатым](#P2037) - [двадцатым](#P2041) настоящего пункта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100022) Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486)

в течение 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г. и до дня вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547) Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. N 1472 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, вправе дважды предоставить в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, дополнительно к ранее предоставленному обеспечению исполнения обязательств по таким договорам, обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом. При этом дополнительное обеспечение исполнения обязательств по указанным договорам должно быть представлено:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100165) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

не позднее истечения 7-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности - в случае, если дополнительное обеспечение исполнения обязательств по таким договорам представляется впервые;

не позднее истечения 15-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности - в случае, если дополнительное обеспечение исполнения обязательств по таким договорам представляется повторно.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г. и до дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. N 1472 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, предоставивший указанное дополнительно представляемое обеспечение, в случаях, установленных [абзацами шестнадцатым](#P2035) и [семнадцатым](#P2036) настоящего пункта, признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100165) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

удвоенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, - в случае если предусмотренное настоящим пунктом повторное дополнительное обеспечение не представлено и поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 16 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю) или если в течение 16 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика;

утроенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, - в случае если поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю) или если в течение 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, вправе не позднее истечения 23-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности повторно предоставить в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом. Поставщик мощности по указанным договорам, предоставивший указанное обеспечение, признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном утроенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, в следующих случаях:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100023) Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486)

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 36 месяцев (более 48 месяцев - в отношении генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренному [подпунктом 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100025) Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100039) Правительства РФ от 20.05.2022 N 912)

в течение 36 месяцев (в течение 48 месяцев - в отношении генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренному [подпунктом 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100026) Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100040) Правительства РФ от 20.05.2022 N 912)

В случае если поставка мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенному в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в [подпункте 4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил, не осуществляется более 24 месяцев с указанной в договоре даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю), а также в случае совершения поставщиком каких-либо действий (бездействия), которые повлекли невозможность исполнения договора в течение указанного периода, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки поставщика, поставщик признается отказавшимся от поставки мощности по этому договору.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100027) Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486)

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в [подпункте 4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил, в случаях, указанных в [абзаце двадцать первом](#P2043) настоящего пункта, и в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам неустойку в размере, равном произведению 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в [подпункте 1 пункта 252](#P3150) настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного кВт) данного генерирующего объекта, опубликованного коммерческим оператором оптового рынка по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100028) Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486)

Базовый размер неустойки в отношении генерирующего объекта, относящегося к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, для целей настоящего пункта и [раздела XV](#P2694) настоящих Правил равен:

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., - произведению 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной при отборе проекта по строительству генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) этого генерирующего объекта;

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г., - произведению 0,22 (0,16 - для договоров, заключенных по результатам таких отборов, проведенных после дня вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547) Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. N 1472 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"), предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с [пунктом 202(1)](#P2820) настоящих Правил для конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по итогам которого был отобран соответствующий генерирующий объект (при определении базового размера неустойки для целей [пункта 204(1)](#P2854) настоящих Правил - предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной для конкурсного отбора, в котором участвует проект по строительству соответствующего генерирующего объекта), и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (при определении базового размера неустойки для целей [пункта 204(1)](#P2854) настоящих Правил - значения, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100166) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после дня вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547) Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. N 1472 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам в случаях, предусмотренных такими договорами, и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам неустойку:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100167) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, - в случае, если поставщиком не предоставлялось дополнительного обеспечения исполнения своих обязательств по таким договорам;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100169) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

в размере, равном определенному в соответствии с настоящим пунктом базовому размеру неустойки, увеличенному в 2 раза, базовому размеру неустойки, увеличенному в 3 раза или базовому размеру неустойки, увеличенному в 4 раза, - в случае, если поставщиком предоставлено дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам соответственно 1, 2 или 3 раза дополнительно к ранее предоставленному обеспечению исполнения обязательств по таким договорам. Дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам, соответствующее требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должно быть предоставлено не позднее истечения 5-го, 11-го и 17-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности соответственно. Поставщик, предоставивший дополнительное обеспечение, признается отказавшимся от поставки мощности по указанным договорам, в том числе в случае, если поставка мощности по таким договорам не осуществляется (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю) соответственно более 12, 18 или 24 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100170) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Порядок уплаты указанной неустойки, а также случаи и порядок предоставления поставщиком мощности дополнительного обеспечения исполнения своих обязательств по таким договорам устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100171) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Размер неустойки, предусмотренной [абзацами вторым](#P2016), [девятым](#P2025), [пятнадцатым](#P2033), [девятнадцатым](#P2039) и [двадцать шестым](#P2051) - [двадцать восьмым](#P2055) настоящего пункта, подлежит уменьшению на сумму рассчитанных в отношении генерирующего объекта штрафов, предусмотренных соответствующими договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100172) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

(п. 120(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100014) Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

121. Объем мощности, поставленной поставщиком на оптовый рынок, определяется в соответствии с [разделом IV](#P687) настоящих Правил.

При определении очередности выполнения участником оптового рынка обязательств по поставке мощности с использованием предусмотренных настоящими Правилами способов торговли в первую очередь поставленной покупателям считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных регулируемыми договорами и договорами, указанными в [подпунктах 8](#P215), [10](#P217), [15](#P228) - [17 пункта 4](#P232) настоящих Правил. Во вторую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в [подпункте 7 пункта 4](#P214) настоящих Правил. В третью очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в [подпункте 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил. В четвертую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил. В пятую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности). В шестую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по договорам купли-продажи, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности, а также по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100419), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100117), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100182))

В случае если фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности генерирующего оборудования меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам, поставщик, если иное не предусмотрено [разделом XXV](#P3649) настоящих Правил, приобретает недостающий объем мощности, соответствующий разнице между указанными объемами, по максимальной из цены продажи мощности указанным поставщиком по регулируемому договору и цены продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки, рассчитанной без учета надбавок, применяемых в отношении генерирующих объектов в соответствии с [пунктом 116](#P1854) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.06.2016 [N 563](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=200137&dst=100033), от 24.11.2021 [N 2025](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100032), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100185))

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего оборудования меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок:

по договорам, указанным в [подпунктах 8](#P215), [10](#P217), [15](#P228) и [18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, поставщик несет ответственность в соответствии с указанными договорами;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100118), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100186))

по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам, указанным в [подпунктах 7](#P214) и [11 пункта 4](#P223) настоящих Правил, а также по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключенным по результатам предусмотренных [разделом XV](#P2694) настоящих Правил конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., поставщик в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между объемом, исходя из которого определяются обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по соответствующим договорам, и предельным объемом поставки мощности. В целях расчета указанного штрафа для генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), указанному в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. N 2699-р, субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115) Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=221402) Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, стоимость мощности по договору купли-продажи мощности, заключенному по итогам конкурентного отбора мощности, определяется исходя из цены, рассчитанной без учета надбавок, применяемых в отношении таких генерирующих объектов в соответствии с [пунктом 116](#P1854) настоящих Правил. При расчете штрафа в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, указанных в этом [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), применяемая цена должна составлять не менее цены мощности, рассчитанной в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100029) определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", для аналогичного генерирующего объекта. В случае если предельный объем поставки мощности таких генерирующих объектов меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, исключительно в связи с неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) сетевой организацией обязанностей по договору об осуществлении технологического присоединения указанных объектов генерации к электрической сети и (или) неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) газораспределительной (газотранспортной) организацией установленных договором или нормативными правовыми актами обязательств, связанных с выполнением мероприятий, обеспечивающих присоединение объекта генерации к газораспределительной сети (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ), в условиях своевременного и полного выполнения поставщиком его встречных обязательств, предусмотренных такими договорами и нормативными правовыми актами, указанный в настоящем пункте штраф в отношении таких объектов не начисляется. По договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, для которого в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора допускается отсрочка начала поставки мощности генерирующих объектов, указанный штраф не начисляется с даты начала поставки мощности, установленной для этого отбора указанным решением Правительства Российской Федерации, в течение периода, соответствующего допустимой отсрочке, установленной этим решением Правительства Российской Федерации. Соглашением сторон договоров купли-продажи мощности, заключенных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, в случае реализации поставщиком предусмотренного [пунктом 112(1)](#P1530) настоящих Правил права на изменение состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, которые указаны в ценовой заявке, отобранной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, однократно может быть установлен период, в течение которого указанный штраф не начисляется. Длительность указанного периода определяется таким соглашением, но не может превышать 33 месяцев с даты начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов. По договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2018 г., в отношении генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, указанному в [подпункте 4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил, указанный штраф начисляется с месяца, следующего за месяцем, на который приходится истечение 12-месячного срока с даты начала поставки мощности, предусмотренной соответствующим договором.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 [N 449](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100420), от 26.12.2015 [N 1450](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100023), от 07.06.2017 [N 683](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100036), от 30.12.2017 [N 1707](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100023), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100119), от 10.02.2021 [N 146](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100024), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100069), от 24.11.2021 [N 2025](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494272&dst=100033), от 25.12.2021 [N 2486](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466528&dst=100029), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100187))

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого договоры, указанные в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключены по результатам предусмотренных [разделом XV](#P2694) настоящих Правил конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г., меньше минимального объема мощности, определенного в соответствии с [пунктом 212](#P2930) настоящих Правил, поставщик в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между указанным минимальным объемом и предельным объемом поставки мощности, рассчитанной исходя из расчетной цены мощности, определяемой в целях расчета штрафа в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке исходя из:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100070) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

условия поставки по соответствующим договорам мощности данного генерирующего объекта в объеме, равном минимальному объему мощности, определенному в его отношении в соответствии с [пунктом 212](#P2930) настоящих Правил;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100072) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

объема производства электрической энергии, равного плановому годовому объему производства электрической энергии, определенному в отношении данного генерирующего объекта в соответствии с [пунктом 212](#P2930) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100073) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего оборудования меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, то по договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода из эксплуатации, штраф определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из подлежащей оплате на оптовом рынке стоимости мощности генерирующего объекта, для обеспечения вывода из эксплуатации которого был проведен указанный отбор мощности новых генерирующих объектов, и не может быть меньше величины штрафа, рассчитанного в соответствии с [абзацем шестым](#P2070) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100841) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

В случаях и в порядке, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отказ участника оптового рынка от исполнения обязательств по поставке мощности какого-либо генерирующего объекта, в отношении которого существуют обязательства по поставке мощности на оптовом рынке в соответствии с договорами, заключаемыми по результатам конкурентного отбора мощности, либо в соответствии с договорами, предусмотренными [подпунктами 11](#P223) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, в том числе отказ путем прекращения участия субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующей группе точек поставки, может быть обусловлен выплатой таким участником оптового рынка денежной суммы покупателю мощности в размере, определяемом такими договорами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100172) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100120) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Условия уплаты штрафов и порядок расчета их величин по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, определяются в соответствии с [приложением N 5](#P3896) к настоящим Правилам (в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, - в соответствии с [приложением N 6](#P3993) к настоящим Правилам).

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100162) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100068) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым ранее 2021 года, определяется с учетом допустимого отклонения от объема мощности, определенного по итогам такого отбора, в сторону уменьшения или увеличения, но не более чем на 10 процентов, в том числе в случае изменения состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин в соответствии с порядком, установленным в [пункте 112(1)](#P1530) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100037) Правительства РФ от 07.06.2017 N 683; в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.02.2021 [N 146](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100025), от 01.09.2021 [N 1463](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100164))

В случае если за расчетный период, в котором у поставщика имеются обязательства по поставке мощности с использованием генерирующего объекта (за исключением объектов, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные [подпунктом 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил, и объектов, в состав которых входят образцы инновационного энергетического оборудования), показатель неготовности, определенный в соответствии с [пунктом 52](#P809) настоящих Правил в отношении такого генерирующего объекта, превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, поставщик уплачивает покупателям штраф в размере стоимости объема мощности, составляющего такое превышение, рассчитанной с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100073) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100121) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

122. Объем мощности, приобретаемой за месяц покупателем, равен сумме следующих объемов мощности:

объема мощности, приобретаемой по регулируемым договорам;

объема мощности, приобретаемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности);

объема мощности, приобретаемой по договорам, указанным в [подпунктах 7](#P214), [8](#P215), [10](#P217), [11](#P223), [14](#P226) и [15](#P228) - [18 пункта 4](#P234) настоящих Правил;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100124), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100189))

объема мощности, приобретаемой по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности коммерческим представителем продавцов и покупателей мощности в их интересах.

Объем фактического пикового потребления определяется для каждого покупателя в отношении каждой группы точек поставки в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов потребления им электрической энергии в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, в котором расположены точки поставки покупателя, по всем таким часам расчетного периода с учетом особенностей, установленных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и в отношении организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортные операции.

Объем фактического пикового потребления для единого закупщика определяется совокупно для всех групп точек поставки как среднее арифметическое объемов превышения суммарного фактического объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации над суммарным фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для единого закупщика по всем таким часам расчетного периода. Объем фактического пикового потребления для каждой группы точек поставки единого закупщика определяется путем разнесения определенного в соответствии с настоящим абзацем совокупного объема фактического пикового потребления пропорционально суммарному за месяц объему превышения фактического объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации над фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в каждой группе точек поставки единого закупщика.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100426) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

С 1 января 2022 г. объем фактического пикового потребления для покупателя с ценозависимым потреблением изменяется в порядке, установленном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, на величину, равную отношению следующих величин:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100072) Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

разность фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности и увеличенной на 25 процентов разницы объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, и фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100074) Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

отношение поставленного на оптовый рынок объема мощности, подлежащего оплате в ценовой зоне, за исключением объемов поставки мощности по регулируемым договорам, к сумме определенных объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне (без учета изменения, указанного в [абзаце восьмом](#P2097) настоящего пункта, без учета объема пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, а также уменьшенного на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам). До 31 декабря 2028 г. включительно величины, предусмотренные настоящим абзацем, определяются для второй ценовой зоны без учета данных, которые относятся к входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100075) Правительства РФ от 20.03.2019 N 287; в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.07.2023 [N 1230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100428), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100190))

С 1 января 2027 г. по 31 декабря 2046 г. включительно для группы точек поставки покупателя, зарегистрированной в отношении расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, энергопринимающих устройств, которые технологически присоединены к электрическим сетям после 1 января 2022 г. в рамках реализации инвестиционных проектов с объемом финансирования свыше 300 млрд. рублей (подтверждается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим на территории Дальневосточного федерального округа функции по координации деятельности по реализации государственных программ и федеральных целевых программ, в порядке, установленном таким федеральным органом исполнительной власти) и максимальная мощность которых в соответствии с документами о технологическом присоединении превышает 300 МВт, объем фактического пикового потребления определяется как максимум из 108 МВт и произведения 0,5 и объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с [абзацем шестым](#P2094) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100191) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Объем фактического пикового потребления в отношении соответствующей группы точек поставки покупателя, указанного в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) настоящих Правил, в порядке, установленном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, принимается равным величине:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100069) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

с даты начала поставки нового генерирующего объекта и до 31 декабря 2031 г. (включительно), - максимальной из величин объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с [абзацем шестым](#P2094) настоящего пункта, и объема потребления мощности, соответствующего максимальному за год часовому значению объема потребления электрической энергии, указанному в таком решении;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100071) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

с 1 января 2032 г. и до окончания периода поставки мощности соответствующего нового генерирующего объекта по договорам, определенного в соответствии с [абзацем пятым пункта 113](#P1775) настоящих Правил, - максимальной из величин объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с [абзацем шестым](#P2094) настоящего пункта, и максимальной за 2031 год величины объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с [абзацем шестым](#P2094) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100072) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503)

Объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам, равен минимальному значению из объема фактического пикового потребления покупателя и объема мощности, определенного для него в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей. Для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, объем пикового потребления, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам, равен минимальному значению из объема фактического пикового потребления такого покупателя и суммы объема мощности, определенного для него в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и объема мощности, соответствующего установленной в [пункте 8 статьи 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101325) Федерального закона "Об электроэнергетике" доле объема мощности, определенного для него в прогнозном балансе на текущий период регулирования, уменьшенного на объем мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенный для него в прогнозном балансе на соответствующий период.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.04.2018 [N 534](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100187), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100748))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100165) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463.

В целях осуществления межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности под фактическим пиковым потреблением понимается пиковая мощность, соответствующая максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии. Величина пиковой мощности, соответствующая максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии, определяется в соответствии с установленным [абзацем шестым](#P2094) настоящего пункта порядком определения объема фактического пикового потребления с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, и не превышает значение соответствующей величины, учтенной в прогнозном балансе на соответствующий месяц.

Отнесение групп точек поставки к субъектам Российской Федерации производится в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Час максимальной фактической пиковой нагрузки для субъекта Российской Федерации в отношении суток одинаков для всех покупателей в отношении точек поставки, расположенных в данном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждых рабочих суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по этому субъекту Российской Федерации (за исключением потребления электрической энергии в группах точек поставки единого закупщика) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. При этом час максимальной фактической пиковой нагрузки определяется единым для г. Москвы и Московской области, а также единым для г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100429) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

Час максимальной фактической пиковой нагрузки для единого закупщика определяется коммерческим оператором для каждых рабочих суток как час наибольшего объема превышения суммарного фактического объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации над суммарным фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100430) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

Особенности определения плановых часов пиковой нагрузки для гидроаккумулирующих электростанций устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Обязательства по покупке мощности для участника с регулируемым потреблением определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из объемов фактического пикового потребления с учетом отклонений по внешней инициативе и собственной инициативе.

(п. 122 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100174) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

123. Объем мощности, покупаемой по регулируемым договорам, определяется в соответствии с [разделом VI](#P964) настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой по договорам, указанным в [подпунктах 7](#P214), [8](#P215), [10](#P217), [11](#P223), [14](#P226) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, определяется в соответствии с [пунктом 124](#P2148) настоящих Правил и с учетом особенностей, установленных [разделом XXV](#P3649) настоящих Правил. Объем мощности, покупаемой по договорам, указанным в [подпунктах 16](#P230) - [18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, определяется в соответствии с [разделом XXV](#P3649) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100125), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100194))

Объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), определяется путем распределения объема мощности, поставленной в соответствующей ценовой зоне по итогам конкурентного отбора мощности (с учетом определенного по итогам конкурентного отбора мощности объема поставки мощности между ценовыми зонами) и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), между указанными покупателями, функционирующими в этой ценовой зоне, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100195) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Объем мощности, покупаемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), определяется в соответствии с [пунктом 117](#P1949) настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой каждым покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, определяется как объем мощности, покупаемой им в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), уменьшенный на объем мощности, покупаемой им по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности).

До 31 декабря 2021 г. в случае наличия в ценовой зоне покупателей с ценозависимым потреблением:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100091) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100077) Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне, увеличивается на объем мощности, приходящийся на данного покупателя по итогам распределения фактических объемов ценозависимого снижения потребления мощности в этой ценовой зоне, учитываемых при определении объемов мощности, покупаемой покупателями с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100027) Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

определенный в соответствии с настоящим пунктом объем мощности, покупаемой покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, для каждого покупателя с ценозависимым потреблением уменьшается на его фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100094) Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

В случае наличия в ценовой зоне (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, при определении объемов покупаемой мощности дополнительно учитываются следующие требования:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100029) Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100198) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне, увеличивается на объем мощности, приходящийся на данного покупателя по итогам распределения фактических объемов ограничения нагрузки покупателей в этой ценовой зоне, учитываемых при определении объемов мощности, покупаемой покупателями, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100031) Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

определенный в соответствии с настоящим пунктом объем мощности, покупаемой покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, для каждого покупателя, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, уменьшается на его фактический объем ограничения нагрузки в результате реализации управляющих воздействий таких устройств специального автоматического отключения нагрузки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100032) Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

При этом из объемов фактического пикового потребления, указанных в [абзацах седьмом](#P2132) и [десятом](#P2138) настоящего пункта, исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанное в [абзацах седьмом](#P2132) и [десятом](#P2138) настоящего пункта пропорциональное распределение между покупателями фактических объемов ценозависимого снижения потребления мощности и фактических объемов ограничения нагрузки в результате реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки производится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом нераспределения фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности или фактического объема ограничения нагрузки, определенного в группе точек поставки, на соответствующую группу точек поставки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=334464&dst=100033) Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

Обязательства покупателя по таким договорам формируются исходя из цен, определенных по результатам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, в которой расположено энергопотребляющее оборудование этого покупателя, с учетом ежегодной индексации этих цен, осуществляемой организацией коммерческой инфраструктуры, на условиях и в порядке, которые установлены [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", и умноженных на сезонный коэффициент. Если до 31 декабря 2021 г. фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателя с ценозависимым потреблением в соответствующей группе точек поставки окажется менее объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, то часть объема мощности, покупаемого по таким договорам, равная разнице указанных объемов, оплачивается по цене, определенной в соответствии с настоящим абзацем, увеличенной на 25 процентов. В случае несоответствия величин фактического пикового потребления покупателей в расчетном периоде и величин пикового потребления, указанных в [пункте 124](#P2148) настоящих Правил, исходя из которых формируются обязательства по покупке мощности по договорам, указанным в [подпунктах 7](#P214), [8](#P215), [10](#P217), [11](#P223), [14](#P226) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, обязательства покупателей изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.07.2016 [N 699](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474571&dst=100095), от 25.01.2019 [N 43](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100125), от 20.03.2019 [N 287](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474573&dst=100078))

При формировании стоимости продажи (покупки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности сумма превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей) учитывается при определении итоговой стоимости мощности путем уменьшения или увеличения обязательств покупателей и требований поставщиков по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности в соответствующем месяце в указанной ценовой зоне, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом особенностей, установленных для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в [пункте 165](#P2454) настоящих Правил, а также с учетом обязательного распределения величины, рассчитанной в соответствии с [пунктом 116](#P1854) настоящих Правил, на стороны свободного договора, предполагающего поставку мощности от генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне. Указанные обязательства покупателей и требования поставщиков рассчитываются исходя из цен на мощность, определенных в соответствии с настоящими Правилами.

(п. 123 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100188) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

124. Участники оптового рынка (за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) покупают мощность, поставляемую на основании договоров, указанных в [подпунктах 7](#P214), [8](#P215), [10](#P217), [11](#P223), [14](#P226) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, в объемах, определенных в соответствии с настоящим пунктом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100127) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

По договорам, предусмотренным [подпунктами 7](#P214), [10](#P217), [11](#P223) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, каждый участник оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта в соответствующем месяце по договорам, предусмотренным [подпунктами 7](#P214), [10](#P217), [11](#P223) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, в указанной ценовой зоне, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. По договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, каждый участник оптового рынка покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта в соответствующем месяце по указанным договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, в указанной ценовой зоне, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100199) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100846) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86.

В случае если генерирующий объект, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, был отнесен к указанной категории с целью обеспечения теплоснабжения потребителей, необходимого для функционирования систем жизнеобеспечения, и в отношении этого генерирующего объекта отсутствует требование уполномоченного органа о приостановлении вывода его из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, то производимая с использованием такого генерирующего объекта мощность продается по договорам, указанным в [подпункте 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил, покупателям, функционирующим в субъекте Российской Федерации, в котором расположен такой генерирующий объект, за исключением единого закупщика в отношении групп точек поставки, указанных в [абзаце одиннадцатом пункта 24](#P400) настоящих Правил. При этом каждый покупатель в соответствующем регионе покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равном части мощности, производимой с использованием такого генерирующего объекта и продаваемой в этом субъекте Российской Федерации, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления покупателя и объема мощности, определенного для такого покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2015 [N 1522](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=191826&dst=100025), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100081), от 17.07.2017 [N 842](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=220613&dst=100015), от 30.01.2021 [N 86](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100847), от 29.07.2023 [N 1230](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100432))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100848) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86.

Объем покупки мощности участником оптового рынка по договорам, указанным в [подпунктах 7](#P214), [8](#P215), [10](#P217), [11](#P223), [14](#P226) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, уменьшается на объем, произведенный данным участником с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены соответствующие договоры, и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100129) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

При изменении субъектного состава оптового рынка и (или) при определении новых или исключении существующих групп точек поставки, с использованием которых осуществляется покупка мощности на оптовом рынке, объемы подлежащей покупке мощности, поставляемой по договорам, указанным в [подпунктах 7](#P214), [8](#P215), [10](#P217), [11](#P223), [14](#P226) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без изменения при этом совокупного объема мощности, подлежащей покупке в соответствующей ценовой зоне оптового рынка для договоров, указанных в [подпунктах 8](#P215), [10](#P217), [14](#P226) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, и подлежащей покупке в соответствующей зоне свободного перетока для договоров, указанных в [подпунктах 7](#P214) и [11 пункта 4](#P223) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100130) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Участники оптового рынка, функционирующие в ценовой зоне оптового рынка, к которой относится территория, на которой расположен генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, относящийся к виду генерирующих объектов, указанному в [подпункте 4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил, покупают мощность указанного генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с учетом следующих особенностей:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100089) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

50 процентов определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема мощности указанного генерирующего объекта покупают участники оптового рынка, функционирующие в указанной ценовой зоне оптового рынка;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100091) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

50 процентов определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема мощности указанного генерирующего объекта покупают участники оптового рынка, которые функционируют в зоне расположения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, в целях настоящего пункта определяемой как:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100092) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

территория, определяемая административными границами субъекта Российской Федерации, в котором расположен указанный генерирующий объект, если иное не предусмотрено настоящим пунктом;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100093) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

территория, включающая в себя территории г. Москвы и Московской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, - в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Москвы и (или) Московской области;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100094) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

территория, включающая в себя территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, - в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Санкт-Петербурга и (или) Ленинградской области;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100095) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен указанный генерирующий объект, отнесенная к соответствующей ценовой зоне оптового рынка, - в случае если части территории указанного субъекта Российской Федерации отнесены к разным ценовым зонам оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100096) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

Каждый участник оптового рынка, функционирующий в зоне расположения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, покупает мощность указанного генерирующего объекта в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равном сумме:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100097) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

части объема мощности данного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце по данному договору всем участникам оптового рынка, функционирующим в ценовой зоне, к которой относится указанная зона расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100098) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

части объема мощности данного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце по данному договору всем участникам оптового рынка, функционирующим в указанной зоне расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100099) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

При этом из объемов фактического пикового потребления, указанных в [абзацах шестнадцатом](#P2176) и [семнадцатом](#P2178) настоящего пункта, исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100100) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

Каждый участник оптового рынка, функционирующий в ценовой зоне, к которой относится зона расположения генерирующего объекта, за исключением участников оптового рынка, указанных в [абзаце пятнадцатом](#P2174) настоящего пункта, покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности указанного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце всем участникам оптового рынка, функционирующим в ценовой зоне, к которой относится указанная зона расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100101) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

(п. 124 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100196) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

125. В отношении генерирующих объектов, отнесенных в установленном порядке к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, при условии выполнения требований, установленных в [абзацах одиннадцатом](#P1794) - [шестнадцатом пункта 114](#P1794) настоящих Правил, поставщики продают по ценам, установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации, объемы мощности, фактически поставленные на оптовый рынок, определенные в соответствии с положениями [раздела IV](#P687) настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам. Продажа электрической энергии, производимой на указанных генерирующих объектах, не проданной по регулируемым договорам, производится по свободным (нерегулируемым) ценам, а также по цене, установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 437](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129418&dst=100047), от 23.08.2014 [N 850](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=173595&dst=100017), от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100205))

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100017) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424.

Абзацы третий - шестой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100208) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

Особенности определения стоимости мощности, в том числе порядок применения цен, установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, и сезонных коэффициентов, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100208) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=146684&dst=100045) Правительства РФ от 06.10.2011 N 813.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100208) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

Фактические (прогнозные) убытки от продажи электрической энергии, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, размещенных на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, но не выше уровня экономически обоснованных затрат, учитываются при установлении на следующие периоды регулирования (пересмотре на текущий период регулирования) цен на мощность, производимую с использованием таких объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в размере, определенном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании информации, представленной собственником мобильных (передвижных) генерирующих объектов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2014 [N 1549](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=173216&dst=100017), от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100209), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100083))

Цена продажи мощности генерирующих объектов, указанных в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=279442&dst=100006), утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. N 2789-р, которая поставляется в вынужденном режиме с 1 января по 30 июня 2017 г., устанавливается Правительством Российской Федерации исходя из экономически обоснованных затрат с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта. Цена на мощность указанных генерирующих объектов, поставляемую в вынужденном режиме с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2020 г., определяется федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов исходя из экономически обоснованных затрат с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта. В 2018 - 2020 годах при определении цены продажи мощности указанных генерирующих объектов не применяется условие об ограничении цены продажи мощности ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта по итогам конкурентного отбора мощности или ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта в вынужденном режиме в календарном году, предшествующем году поставки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100084) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100018) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

Для генерирующих объектов, в отношении которых в решении Правительства Российской Федерации об их отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, содержится указание на необходимость продолжения эксплуатации генерирующего объекта для формирования рационального топливно-энергетического баланса в соответствии с Энергетической [стратегией](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=94054&dst=100012) России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р, цена продажи мощности, которая поставляется в вынужденном режиме в период с 2022 по 2026 год, устанавливается Правительством Российской Федерации исходя из экономически обоснованных затрат с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта, без учета условия об ограничении цены продажи мощности ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта по итогам конкурентного отбора мощности или ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта в вынужденном режиме в календарном году, предшествующем году поставки.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=325050&dst=100010) Правительства РФ от 20.05.2019 N 626; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100019) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

Условие об ограничении цены продажи мощности ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта по итогам конкурентного отбора мощности или ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта в вынужденном режиме в календарном году, предшествующем году поставки, не применяется в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а в отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации, а также в отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию позднее 31 декабря 2007 г., - в течение 15 лет с даты ввода в эксплуатацию, за исключением генерирующих объектов, с использованием которых на оптовом рынке осуществлялась поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, или по договорам, предусмотренным [подпунктами 10](#P217) и [15 пункта 4](#P228) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100849) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100201) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Цена продажи мощности генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в соответствии с Правилами определения цены на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке электрической энергии и мощности с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении их вывода из эксплуатации, приведенными в [приложении N 5(4)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=1276) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100851) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100020) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424)

Абзацы шестнадцатый - тридцать второй утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=405422&dst=100021) Правительства РФ от 23.12.2021 N 2424.

126. Для устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка результаты долгосрочных и корректировочных отборов мощности, сведения о размещении генерирующих объектов и их технических параметрах, а также сведения о генерирующих объектах, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные [подпунктом 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил, берутся за основу при формировании или внесении изменений в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, в инвестиционные программы территориальных сетевых организаций и иных субъектов, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом власти, а также в инвестиционные программы газораспределительных (газотранспортных) организаций, в уставных капиталах которых участвует государство. Для этого системный оператор ежегодно, в срок, не превышающий 3 месяцев после проведения конкурентного отбора мощности, формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения по строительству (модернизации) электросетевых объектов для их учета при формировании инвестиционных программ субъектов электроэнергетики или при внесении в них изменений, а также (по результатам рассмотрения указанных предложений) в срок, не превышающий 2 месяцев до опубликования информации для проведения очередного конкурентного отбора мощности, - предложения по объединению зон свободного перетока и (или) увеличению максимальных объемов поставки мощности между зонами свободного перетока.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 437](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=129418&dst=100049), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100749))

IX. Основы организации торговли электрической энергией

путем конкурентного отбора для балансирования системы,

а также по свободным договорам купли-продажи отклонений

127. Конкурентный отбор для балансирования системы производится в форме расчета объемов производства электрической энергии на генерирующем оборудовании, установленная генерирующая мощность которого составляет не менее 5 МВт, и объемов потребления на энергопринимающих устройствах участников с регулируемым потреблением на час поставки электрической энергии, а также цен продажи (покупки) отклонений в указанный час.

До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, конкурентный отбор для балансирования системы производится отдельно в форме расчета объемов производства электрической энергии на генерирующем оборудовании, установленная генерирующая мощность которого составляет не менее 5 МВт, и объемов потребления на энергопринимающих устройствах участников с регулируемым потреблением на час поставки электрической энергии, а также цен продажи (покупки) отклонений в указанный час с учетом особенностей, обусловленных перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100202) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Участник оптового рынка покупает электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению объема производства (увеличению объема потребления).

Участник оптового рынка продает электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего увеличению объема производства (снижению объема потребления).

128. Стоимость отклонений определяется в соответствии с настоящим разделом в отношении каждого участника оптового рынка за расчетный период исходя из:

а) цен на электрическую энергию, определяемых в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы для каждого часа и применяемых в зависимости от направления изменения объемов и причины его возникновения (по собственной инициативе участника оптового рынка или по причине, не зависящей от участника оптового рынка и вызванной действиями иных участников оптового рынка, владельцев объектов электросетевого хозяйства, организации коммерческой инфраструктуры или системного оператора (далее - внешняя инициатива));

б) размеров отклонений по собственной инициативе участника оптового рынка и по внешней инициативе.

129. Участники оптового рынка, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, оплачивают отклонения, в том числе отклонения, соответствующие изменениям объемов перетоков электрической энергии по границе с ценовой зоной оптового рынка, в соответствии с [разделом XIII](#P2489) настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Абзац утратил силу с 1 января 2017 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100086) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446.

130. Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, оплачивают отклонения по группам точек поставки, расположенным на линиях электропередачи, пересекающих государственную границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и иностранных энергосистем, с учетом [подпункта 28 пункта 40](#P639) настоящих Правил.

131. Конкурентный отбор заявок для балансирования системы обеспечивает формирование:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100098), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100204))

цен на электрическую энергию, применяемых в зависимости от направления изменения объемов (далее - цены для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов);

объемов электрической энергии, запланированных для производства и потребления в группах точек поставки поставщиков и участников с регулируемым потреблением, а также объемов снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, отобранными на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (далее - диспетчерские объемы электрической энергии), на основе которых определяются отклонения по внешней инициативе;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100258) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

условной стоимости единицы электрической энергии, соответствующей диспетчерским объемам электрической энергии (далее - индикатор стоимости).

Конкурентный отбор заявок для балансирования системы осуществляется исходя из критерия минимизации (с учетом текущих условий функционирования ЕЭС России) стоимости диспетчерских объемов электрической энергии.

При конкурентном отборе заявок для балансирования системы диспетчерские объемы электрической энергии и соответствующие им цены рассчитываются с помощью расчетной модели, используемой для конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. Значения параметров и ограничений, используемых для описания этой модели, а также предусмотренные [пунктом 81](#P1078) настоящих Правил сведения и прогнозные объемы потребления должны обновляться системным оператором при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы с периодичностью, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы субъекты оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, уведомляют в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системного оператора о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении каждого такого агрегированного объекта управления.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100260) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (за исключением субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и имеют возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы), которое было учтено при выборе состава оборудования и (или) при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы учитывается при определении диспетчерских объемов электрической энергии в те же часы и в тех же объемах, которые были учтены при выборе состава оборудования и (или) при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100262) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

В конкурентном отборе заявок для балансирования системы системный оператор в порядке и случаях, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитывает снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъектов оптового рынка, о готовности к которому субъектами оптового рынка заявлено до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы, в отношении агрегированных объектов управления, отобранных на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100263) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено в конкурентном отборе заявок для балансирования системы в отношении каждого агрегированного объекта управления только 1 раз в сутки на количество последовательных часов, указанное в отношении этого агрегированного объекта управления в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100264) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Информация об участии субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в снижении потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы подлежит опубликованию на официальном сайте системного оператора в сети Интернет в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100265) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

132. При конкурентном отборе для балансирования системы учитываются следующие типы заявок:

1) ценовые и ценопринимающие заявки поставщиков электрической энергии, поданные ими для участия в конкурентном отборе на сутки вперед на рассматриваемый час поставки;

2) ценовые и ценопринимающие заявки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, поданные для участия в конкурентном отборе на сутки вперед на рассматриваемый час поставки, при условии, что договор между системным оператором и организацией, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления в соответствующей энергосистеме, предусматривает участие иностранной стороны в почасовом формировании действующей (актуальной) расчетной модели и выполнение условий информационного обмена и других требований системного оператора, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) ценовые и ценопринимающие заявки участников с регулируемым потреблением, подаваемые в срок и в порядке, которые определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При этом в случае введения в установленном порядке в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике в каждой ценовой заявке на продажу электрической энергии, подаваемой участником с регулируемым потреблением с целью участия в конкурентном отборе для балансирования системы (за исключением ценопринимающих заявок), указываются цены на электрическую энергию, средневзвешенная величина которых не превышает индикативную цену на электрическую энергию для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, установленную федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для субъекта Российской Федерации, к которому отнесена в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка группа точек поставки указанного участника;

4) ценопринимающие заявки на увеличение или уменьшение объемов производства (потребления) электрической энергии (далее - оперативные заявки), направляемые для корректировки заявок, поданных в соответствии с [подпунктами 1](#P2241) - [3](#P2243) настоящего пункта. Оперативные заявки подаются системному оператору до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

5) ценовые заявки, сформированные в отношении агрегированных объектов управления, отобранных на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, на объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к которому соответствующими субъектами заявлено до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

(пп. 5 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100266) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

133. Заявки, поданные в отношении групп точек поставки, прием заявок в отношении которых приостановлен в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при конкурентном отборе на сутки вперед и при конкурентном отборе для балансирования системы не учитываются.

134. При проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы системный оператор в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка включает в диспетчерские объемы электрической энергии в дополнение к объемам, производимым с использованием генерирующей мощности, соответствующей установленным системным оператором согласно [пунктам 7](#P260) и [143](#P2338) настоящих Правил минимальным значениям, объемы, на которые в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил, указана наиболее низкая цена с учетом стоимости потерь и системных ограничений, при условии, что на заявленные объемы прогнозируется соответствующий этим объемам уровень спроса.

135. Объемы электрической энергии, указанные в учитываемых ценопринимающих и оперативных заявках, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии, за исключением следующих случаев:

1) отсутствие технологической возможности осуществления поставок электрической энергии в требуемых объемах;

2) превышение объема электрической энергии, указанного в ценопринимающих заявках и оперативных заявках на увеличение производства (уменьшение потребления) по отношению к плановому почасовому производству (потреблению), над прогнозируемым системным оператором на рассматриваемый час ростом фактического потребления электрической энергии с учетом потерь;

3) превышение объема потребления электрической энергии с учетом потерь, прогнозируемого системным оператором на рассматриваемый час, над суммарным плановым почасовым производством, уменьшенным на объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих заявках и оперативных заявках на уменьшение производства и увеличение потребления электрической энергии.

136. В случаях, указанных в [пункте 135](#P2250) настоящих Правил, диспетчерский объем электрической энергии определяется в процессе конкурентного отбора заявок для балансирования системы с учетом очередности, установленной [подпунктами 1](#P1129), [2](#P1132) и [5 пункта 87](#P1138) настоящих Правил.

Объемы производства (потребления) электрической энергии, указанные в заявках, не отнесенных к типам заявок, которые учитываются в соответствии с [пунктами 132](#P2240) - [134](#P2249) настоящих Правил при конкурентном отборе, а также объемы, на которые не были поданы ценовые заявки, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии в последнюю очередь после объемов электрической энергии, указанных в учитываемых при конкурентном отборе заявках.

137. Величина отклонения по внешней инициативе определяется на каждый час в каждой группе точек поставки поставщиков и участников с регулируемым потреблением путем сложения разницы между диспетчерским объемом электрической энергии и объемом планового почасового производства (потребления) и величины отклонений, возникших по независящей от указанных субъектов причине в результате действия систем автоматического регулирования, противоаварийной автоматики и (или) выполнения диспетчерских команд и распоряжений (команд дистанционного управления), полученных от системного оператора в течение часа поставки в соответствии с [пунктом 152](#P2385) настоящих Правил, и величины отклонения, обусловленного формированием внутричасовых значений активной мощности на основании значений почасовых объемов электрической энергии, запланированных для производства по итогам конкурентного отбора для балансирования системы, с учетом отклонений по собственной регулировочной инициативе по уменьшению (увеличению).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100056) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

В случае если разница между объемами фактического производства (потребления) электрической энергии и планового почасового производства (планового почасового потребления с учетом определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки) участника оптового рынка в соответствующий час суток не совпадает с величиной отклонения по внешней инициативе, отличие указанных величин считается величиной отклонения по его собственной инициативе. Отклонения по собственной инициативе рассчитываются по каждой группе точек поставки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100073) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Отклонения, произошедшие на энергопринимающих объектах потребителей, не относящихся к категории участников с регулируемым потреблением, признаются отклонениями по внешней инициативе, если они возникли в результате введения в установленном порядке ограничения режима потребления по основаниям, не связанным с нарушением такими потребителями своих обязательств по заключенным на оптовом рынке договорам, или в результате объявления в установленном порядке на рассматриваемый час системным оператором угрозы возникновения аварийной ситуации. Величины отклонений по внешней инициативе в этом случае определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка указанная величина отклонения по внешней инициативе может быть разделена на составляющие величины отклонений по внешней инициативе в зависимости от очередности их формирования.

Отклонения, произошедшие в группе точек поставки гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителя, оказывающего услуги по изменению режима потребления электрической энергии, если они возникли в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в объеме, обусловленном таким неисполнением или ненадлежащим исполнением такого договора, а также в случаях, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, если они возникли в результате превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемого системным оператором в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегатора по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, оплачиваются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по цене, определяемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в указанной группе точек поставки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100268) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

138. Индикаторы стоимости определяются на каждый час суток фактической поставки в каждом узле расчетной модели с соблюдением следующих условий (за исключением случаев необходимости учета положений [пунктов 136](#P2254) и [139](#P2269) настоящих Правил):

1) индикаторы стоимости одинаковы для всех диспетчерских объемов электрической энергии, отнесенных к одному узлу расчетной модели;

2) индикатор стоимости не может быть ниже цены, указанной поставщиком электрической энергии в заявке, которая учитывается согласно [пунктам 132](#P2240) - [134](#P2249) настоящих Правил при конкурентном отборе заявок для балансирования системы, в отношении объема электрической энергии, включенного в диспетчерский объем электрической энергии для данного поставщика. В 2017 и 2018 годах при расчете индикатора стоимости в рамках конкурентного отбора заявок для балансирования системы цены, указанные в заявках, в отношении генерирующих объектов, расположенных на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются [особенности](#P3854) функционирования оптового и розничных рынков, не учитываются. До 31 декабря 2028 г. включительно на отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, в случае если установленный системным оператором объем включенного генерирующего оборудования на тепловых электростанциях не обеспечивает величины нормативного объема резерва мощности во второй синхронной зоне ЕЭС России, который необходим для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России, определяемого в соответствии с методическими указаниями по определению объемов и размещению резервов активной мощности в Единой энергетической системе России при краткосрочном планировании электроэнергетического режима, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, при расчете индикатора стоимости в рамках конкурентного отбора заявок для балансирования системы могут не учитываться цены, указанные в отдельных заявках, в отношении генерирующих объектов, расположенных на указанной территории, в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100087), от 27.12.2017 [N 1664](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100075), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100205))

3) индикатор стоимости не может быть выше цены, указанной участником с регулируемым потреблением в заявке, которая учитывается согласно [пунктам 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил при конкурентном отборе заявок для балансирования системы, в отношении объема электрической энергии, включенного в диспетчерский объем электрической энергии для данного участника.

139. Индикаторы стоимости должны также отражать влияние системных ограничений (в пределах наиболее высокой стоимости производства электрической энергии из указанных в поданных в соответствующей ценовой зоне (до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны - отдельно для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и для остальной части второй ценовой зоны) ценовых заявках на объемы электрической энергии, включенные в объемы производства электрической энергии, определенные по итогам конкурентного отбора заявок для балансирования системы) и стоимость потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов, соответствующих диспетчерским объемам электрической энергии.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 02.09.2017 [N 1065](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=256280&dst=100018), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100206))

140. Цена для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов определяется на каждый час суток фактической поставки в каждом узле расчетной модели. Ценой для балансирования системы при увеличении объемов является максимальная величина из значения индикатора стоимости и равновесной цены на электрическую энергию в соответствующем узле расчетной модели. Ценой для балансирования системы при уменьшении объемов является минимальная из указанных величин.

В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике ценой для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов является максимальная (минимальная) из следующих величин:

значение индикатора стоимости в соответствующем узле расчетной модели;

определяемая в соответствии с [пунктом 99](#P1202) настоящих Правил стоимость единицы электрической энергии в субъекте Российской Федерации, к которому отнесен указанный узел расчетной модели.

В случаях, предусмотренных [пунктом 91](#P1157) настоящих Правил, цены для балансирования системы, объемы и стоимость отклонений определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

141. Предварительно рассчитанные объемы обязательств и требований участников оптового рынка по оплате отклонений определяются за расчетный период как сумма определенных на каждый час расчетного периода расчетных показателей стоимости соответствующих отклонений.

Расчетный показатель стоимости отклонения участника оптового рынка определяется на каждый час расчетного периода как произведение величины отклонения с учетом инициативы его возникновения и направления изменения объемов на величину, применяемую для предварительного расчета стоимости отклонений и определяемую в узле расчетной модели, к которому относится группа точек поставки данного участника, в соответствии с требованиями настоящего пункта.

Стоимость объемов электрической энергии, соответствующих составляющей величине отклонения по внешней инициативе, обусловленной формированием внутричасовых значений активной мощности на основании значений почасовых объемов электрической энергии, запланированных для производства по итогам конкурентного отбора для балансирования системы, определяется на основе индикаторов стоимости в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При увеличении поставщиками объема производства электрической энергии по внешней инициативе:

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [подпунктами 1](#P2241) - [3 пункта 132](#P2243) настоящих Правил, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и цены, указанной в таких заявках;

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [подпунктами 1](#P2241) - [3 пункта 132](#P2243) настоящих Правил, в части отклонения, соответствующего превышению предоставленного участником в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка минимального почасового значения мощности генерирующего оборудования над плановым почасовым производством, в случае установления системным оператором дополнительных ограничений на минимальные почасовые значения мощности генерирующего оборудования рассчитывается на основании индикатора стоимости;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов в целях производства электрической энергии);

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил требованиям к заявкам, учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании индикатора стоимости;

в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил требованиям к заявкам, учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании минимального из значений индикатора стоимости и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении соответствующей электростанции поставщика (в отношении объемов электрической энергии, производимой на генерирующем оборудовании электростанций) и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100750) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556;

Величина удельных затрат гидроаккумулирующих станций в насосном режиме определяется организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

равновесных цен на электрическую энергию и (или) величин стоимости единицы электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

объемов потребления электроэнергии в насосном режиме.

При снижении поставщиками объема производства электрической энергии по внешней инициативе:

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [подпунктами 1](#P2241) - [3 пункта 132](#P2243) настоящих Правил, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка средневзвешенной цены, указанной в таких заявках;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии);

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным в [пунктах 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил требованиям к учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы заявкам, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании индикатора стоимости.

При увеличении поставщиками объема производства электрической энергии по собственной инициативе:

стоимость отклонения в отношении гидроэлектростанций рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии);

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

стоимость отклонения в отношении остальных поставщиков рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены, указанной на соответствующий отклонению объем в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [подпунктами 1](#P2241) - [3 пункта 132](#P2243) настоящих Правил.

При снижении поставщиками объема производства электрической энергии по собственной инициативе:

стоимость отклонения в отношении гидроэлектростанций рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии);

стоимость отклонения в отношении гидроаккумулирующих электростанций рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100750) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556;

стоимость отклонения в отношении остальных поставщиков рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и цены, указанной в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [подпунктами 1](#P2241) - [3 пункта 132](#P2243) настоящих Правил, на соответствующий объем, превышающий объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором согласно [пункту 7](#P260) настоящих Правил минимальному значению генерирующей мощности, при этом для поставщиков, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в части объема превышения величины отклонения над объемом продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствующий час указанная наибольшая величина должна быть не ниже значения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, используемой для расчетов по договорам этого поставщика, указанным в [подпункте 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100208) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

При снижении покупателем объема потребления электрической энергии по собственной инициативе стоимость отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены в его заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил.

До предусмотренной [пунктом 6 статьи 36](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101318) Федерального закона "Об электроэнергетике" даты для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон, стоимость отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии по соответствующей группе точек поставки определяется исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил, а в части объема превышения величины отклонения над объемом покупки электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствующий час - исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов, цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил, и значения средневзвешенной цены покупки участником оптового рынка электрической энергии по регулируемым договорам в соответствующий час на территории субъекта Российской Федерации, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286863&dst=100026) Правительства РФ от 30.12.2017 N 1707; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=453474&dst=100189) Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

Для покупателей, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, стоимость отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии по соответствующей группе точек поставки определяется исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил, а в части объема превышения величины отклонения над объемом покупки электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствующий час - исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов, цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил, и значения средневзвешенной цены покупки участником оптового рынка электрической энергии по договорам, указанным в [подпункте 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил, в соответствующий час, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100209) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

При увеличении покупателем объема потребления электрической энергии по собственной инициативе стоимость отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и цены в его заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил.

При снижении покупателями объема потребления электрической энергии по внешней инициативе стоимость соответствующего отклонения для участников с регулируемым потреблением в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки гидроэлектростанций рассчитывается на основании значения индикатора стоимости, стоимость отклонения для остальных участников с регулируемым потреблением рассчитывается на основании наибольшей величины из значения индикатора стоимости и цены, указанной в заявке, учитываемой при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил, а стоимость отклонения у иных категорий покупателей - на основании удвоенной цены для балансирования системы при увеличении объемов.

При увеличении покупателями объема потребления электрической энергии по внешней инициативе стоимость соответствующего отклонения для участников с регулируемым потреблением в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки гидроэлектростанций рассчитывается на основании значения индикатора стоимости, стоимость отклонения для остальных участников с регулируемым потреблением рассчитывается на основании наименьшей величины из значения индикатора стоимости и определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка соответствующей средневзвешенной цены, указанной в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с [пунктами 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил, а стоимость отклонения у иных категорий покупателей - на основании уменьшенной вдвое цены для балансирования системы при уменьшении объемов.

До 31 декабря 2028 г. включительно для покупателей, для которых объемы потребления электрической энергии обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка, стоимости отклонений по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии или увеличении объема потребления электрической энергии определяются с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100211) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

141(1). Для групп точек поставки единого закупщика отклонения по внешней инициативе не определяются.

В целях настоящего пункта под увеличением объема потребления электрической энергии в группе точек поставки понимается такое отклонение фактического значения перетока электрической энергии в час суток от планового значения, которое приводит к покупке электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, а под снижением объема потребления электрической энергии понимается такое отклонение фактического значения перетока электрической энергии в час суток от планового значения, которое приводит к продаже электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

Величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как разница между совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика плановым объемом перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации и совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика плановым объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка. Величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как разница между совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика фактическим объемом перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации и совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка.

Величина сальдированных отклонений по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как разница между величиной сальдированного фактического объема потребления электрической энергии в указанный час суток по группам точек поставки единого закупщика и величиной сальдированного планового объема потребления электрической энергии в указанный час суток по группам точек поставки единого закупщика. В случае если величина сальдированных отклонений является положительной, то данная величина распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует увеличению потребления электрической энергии. В случае если величина сальдированных отклонений является отрицательной, то данная величина распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует снижению потребления электрической энергии.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика и величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика являются положительными и при этом величина сальдированного планового объема потребления превышает величину сальдированного фактического объема потребления, то совокупный объем продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации, в данный час суток определяется как разница между величиной сальдированного планового объема потребления и величиной сальдированного фактического объема потребления.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является положительной, а величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является отрицательной, то совокупный объем продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации, в данный час суток определяется как величина сальдированного планового объема потребления.

Совокупный объем продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определенный в соответствии с [абзацами пятым](#P2319) и [шестым](#P2320) настоящего пункта, распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует снижению потребления электрической энергии.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика и величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика являются отрицательными и при этом величина сальдированного фактического объема потребления превышает величину сальдированного планового объема потребления, то совокупный объем покупки электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка, в данный час суток определяется как абсолютное значение разницы между величиной сальдированного фактического объема потребления и величиной сальдированного планового объема потребления.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является отрицательной, а величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является положительной, то совокупный объем покупки электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка, в данный час суток определяется как абсолютное значение величины сальдированного планового объема потребления.

Совокупный объем покупки электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определенный в соответствии с [абзацами восьмым](#P2322) и [девятым](#P2323) настоящего пункта, распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует увеличению потребления электрической энергии.

При увеличении потребления электрической энергии по группе точек поставки единого закупщика по собственной инициативе:

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с [абзацем десятым](#P2324) настоящего пункта, рассчитывается с применением наибольшего значения из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика и средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными в новых субъектах Российской Федерации, рассчитанных коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации;

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с [абзацем четвертым](#P2318) настоящего пункта, в части, превышающей объем отклонений, определенных в соответствии с [абзацем десятым](#P2324) настоящего пункта, рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика;

стоимость иных объемов отклонений рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.

При снижении потребления электрической энергии по группе точек поставки единого закупщика по собственной инициативе:

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с [абзацем седьмым](#P2321) настоящего пункта, рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика;

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с [абзацем четвертым](#P2318) настоящего пункта, в части, превышающей объем отклонений, определенных в соответствии с [абзацем седьмым](#P2321) настоящего пункта, рассчитывается с применением наибольшего значения из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика и средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными в новых субъектах Российской Федерации, рассчитанных коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации;

стоимость иных объемов отклонений рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.

(п. 141(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=488560&dst=100433) Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230)

142. При проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы на час фактической поставки системный оператор также рассчитывает почасовые прогнозные величины диспетчерских объемов электрической энергии, индикаторов стоимости и цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов на период, установленный договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Рассчитанные в соответствии с настоящим пунктом величины системный оператор передает организации коммерческой инфраструктуры в объеме, порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае если при проведении отбора заявок для балансирования системы системным оператором выявлена невозможность определения соответствующих системным ограничениям объемов или реализации рассчитанных электроэнергетических режимов, а также в иных случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системный оператор принимает решение о применении для соответствующего часа фактической поставки прогнозных величин диспетчерских объемов, индикаторов стоимости и цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов, рассчитанных на данный час при проведении конкурентного отбора заявок на час, ближайший по времени к указанному часу и соответствующий сложившимся условиям.

В случае если организацией коммерческой инфраструктуры зафиксированы нарушения установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требований к порядку проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы, расчет стоимости отклонений в ценовой зоне в целом или в отдельной ее части осуществляется с применением представленных системным оператором прогнозных величин, определенных на данный час при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы за предыдущие часы фактической поставки, а в случае отсутствия прогнозных величин - с применением индикаторов стоимости, рассчитанных для дня, аналогичного дню фактической поставки по условиям функционирования ЕЭС России.

143. При выборе состава генерирующего оборудования в соответствии с [пунктом 7](#P260) настоящих Правил системный оператор определяет максимальные и минимальные почасовые значения генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии. До проведения конкурентного отбора заявок на сутки вперед системный оператор выдает на каждый час в отношении отдельных групп точек поставки, удовлетворяющих установленным системным оператором условиям, диспетчерские команды и (или) распоряжения (команды дистанционного управления) о снижении максимальных почасовых значений мощности электростанций на определенный объем генерирующей мощности (далее - внешняя регулировочная инициатива).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100058) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

После проведения конкурентного отбора заявок на сутки вперед и до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы системный оператор определяет суммарный объем генерирующей мощности, на который должны быть дополнительно снижены или увеличены соответственно максимальные или минимальные почасовые значения генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, и по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы выдает на каждый час в отношении отдельных групп точек поставки, удовлетворяющих установленным системным оператором условиям, диспетчерские команды и (или) распоряжения (команды дистанционного управления) о снижении (увеличении) по сравнению с ранее запланированными значениями максимальных (минимальных) почасовых значений генерирующей мощности электростанций на величину, в совокупности соответствующую указанному суммарному объему (далее - оперативная внешняя регулировочная инициатива по уменьшению (увеличению)).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100059) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

В случае если определенное системным оператором максимальное (минимальное) значение генерирующей мощности объекта по производству электрической энергии изменяется без соответствующей внешней регулировочной инициативы системного оператора, такое изменение считается произведенным по собственной инициативе поставщика (далее - собственная регулировочная инициатива по уменьшению (увеличению)).

144. Отклонение по внешней регулировочной инициативе определяется для поставщика на основе зарегистрированного диапазона регулирования активной мощности данного поставщика при участии в регулировании электроэнергетического режима энергосистемы в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

1) максимального объема электрической энергии, указанного в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая ниже равновесной цены, и не превышающего объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по внешней регулировочной инициативе, но с учетом снижения по собственной регулировочной инициативе);

2) объема планового почасового производства электрической энергии;

3) объема отклонения по внешней инициативе;

4) объема электрической энергии, производимой с использованием соответствующей сниженному по внешней регулировочной инициативе максимальному значению генерирующей мощности;

5) фактического объема производства электрической энергии, учитываемого в конкретной группе точек поставки в соответствующий час.

145. Отклонение по оперативной внешней регулировочной инициативе по уменьшению определяется для поставщика на основе зарегистрированного диапазона регулирования активной мощности данного поставщика при участии в регулировании электроэнергетического режима энергосистемы в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

1) максимального объема электрической энергии, указанного в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая ниже индикатора стоимости, и не превышающего объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по оперативной внешней регулировочной инициативе, но с учетом снижения по собственной регулировочной инициативе);

2) объема планового почасового производства электрической энергии;

3) объема отклонения по внешней инициативе;

4) объема фактического производства электрической энергии, учитываемой в данной группе точек поставки в соответствующий час;

5) объема электрической энергии, производимой с использованием соответствующего сниженному по оперативной внешней регулировочной инициативе максимальному значению генерирующей мощности.

146. Отклонение по оперативной внешней регулировочной инициативе по увеличению определяется для поставщика в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

1) объемов, указанных в [подпунктах 2](#P2351) - [4 пункта 145](#P2353) настоящих Правил;

2) объема электрической энергии, производимой с использованием соответствующего увеличенному по оперативной внешней регулировочной инициативе минимальному значению генерирующей мощности;

3) минимального объема электрической энергии, указанного в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая выше индикатора стоимости, и превышающего объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующего установленного системным оператором минимального значения генерирующей мощности (до его увеличения по оперативной внешней регулировочной инициативе, но с учетом увеличения по собственной регулировочной инициативе).

147. Отклонение по собственной регулировочной инициативе по уменьшению определяется как разница между объемом электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по внешней регулировочной инициативе), и объемом электрической энергии, производимой с использованием генерирующей мощности, которую поставщик готов предоставить в конкретный час. Отклонение по собственной регулировочной инициативе по увеличению определяется как разница между объемом электрической энергии, производимой с использованием генерирующей мощности, которую поставщик готов предоставить в конкретный час, и объемом электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором минимальному значению генерирующей мощности (до его увеличения по внешней регулировочной инициативе).

148. Предварительно рассчитанный объем требований поставщика увеличивается:

1) на стоимость отклонения по внешней регулировочной инициативе, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между равновесной ценой и ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на уменьшение объемов производства. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость отклонения по внешней регулировочной инициативе не определяется;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100751) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

2) на стоимость отклонения по оперативной внешней регулировочной инициативе по уменьшению объема, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между величиной, применяемой в соответствии с [пунктом 141](#P2276) настоящих Правил для расчета стоимости отклонений при увеличении объема производства электрической энергии по внешней инициативе, и ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в заявке, поданной для участия в конкурентном отборе заявок для балансирования системы, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на уменьшение объемов производства;

3) на стоимость отклонения по оперативной внешней регулировочной инициативе по увеличению объема, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в заявке, поданной для участия в конкурентном отборе заявок для балансирования системы, и величиной, применяемой в соответствии с [пунктом 141](#P2276) настоящих Правил для расчета стоимости отклонений при снижении объема производства электрической энергии по внешней инициативе, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на увеличение объемов производства.

Отклонения по собственной регулировочной инициативе поставщику электрической энергии иными участниками оптового рынка не оплачиваются.

Особенности определения стоимости соответствующего отклонения в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в случае если продажа электрической энергии и мощности указанных генерирующих объектов осуществляется в соответствии с [пунктом 125](#P2185) настоящих Правил, определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

149. Поставщики и участники с регулируемым потреблением вправе заключать свободные договоры купли-продажи отклонений с указанием их причины и направления в любых группах точек поставки в ценовых зонах оптового рынка, за исключением групп точек поставки, прием заявок по которым приостановлен в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также до 31 декабря 2028 г. включительно групп точек поставки, относящихся к входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам. Объемы электрической энергии, указанные в таких договорах, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии на общих основаниях (в том числе в соответствии с требованиями [пунктов 132](#P2240) и [133](#P2248) настоящих Правил, предусматривающими учет заявок при конкурентном отборе для балансирования системы).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100210), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100752), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100213))

Свободные договоры купли-продажи отклонений, а также изменения к ним регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры для определения обязательств (требований) участников оптового рынка с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Покупатель по свободному договору купли-продажи отклонений оплачивает продавцу фактически поставленный в рамках такого договора объем электрической энергии по определенной в нем цене. Отклонения сверх договорного объема оплачиваются в соответствии с [пунктом 141](#P2276) настоящих Правил.

В целях возмещения своей доли системных затрат участники свободных договоров купли-продажи отклонений заключают договоры, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Доля системных затрат для поставщика и покупателя, заключивших свободный договор купли-продажи отклонений, определяется исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема электрической энергии, поставленной по такому свободному договору и учтенной в торговой системе оптового рынка, и разницы между величиной индикатора стоимости в группе точек поставки покупателя и величиной индикатора стоимости в группе точек поставки продавца. При этом если величина индикатора стоимости в группе точек поставки покупателя превышает величину индикатора стоимости в группе точек поставки продавца, стороны возмещают указанную долю системных затрат, в противном случае соответствующая доля системных затрат возмещается им.

Отклонения, оплачиваемые по свободным договорам купли-продажи отклонений, учитываются при распределении разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств по оплате отклонений и суммой предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений в соответствии с [пунктом 150](#P2374) настоящих Правил.

150. В случае если в ценовых зонах оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников по оплате отклонений отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников, функционирующих в ценовых зонах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих условий:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 [N 893](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100212), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100214))

1) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств превышает сумму предварительно рассчитанных объемов требований, разница между указанными величинами распределяется среди всех поставщиков и участников с регулируемым потреблением пропорционально сумме величин отклонений по внешней инициативе за расчетный период путем уменьшения их обязательств и (или) увеличения требований, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Также в порядке и случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, часть указанной разницы может распределяться среди покупателей, увеличение (снижение) объемов потребления по собственной инициативе которых не превышает определенную этим договором величину;

2) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств меньше суммы предварительно рассчитанных объемов требований, разница между указанными величинами распределяется среди всех поставщиков и покупателей пропорционально сумме величин отклонений по собственной инициативе участников за расчетный период (за исключением отклонений, произошедших в группе точек поставки гарантирующего поставщика в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, отклонений, произошедших в группе точек поставки гарантирующего поставщика в результате превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегатора по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, и отклонений в группе точек поставки единого закупщика, указанной в [абзаце одиннадцатом пункта 24](#P400) настоящих Правил) путем увеличения их обязательств и (или) уменьшения требований с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Также в порядке и случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, часть указанной разницы может распределяться среди участников оптового рынка, отклонения которых возникли по внешней инициативе;

(пп. 2 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100270) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

3) корректировка предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников по оплате отклонений происходит таким образом, чтобы у должников не возникали права требования по оплате отклонений, а у кредиторов - обязательства по оплате отклонений.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469463&dst=100214) Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

150(1). До 31 декабря 2028 г. включительно в случае если на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников по оплате отклонений отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников, функционирующих на указанной территории, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом условий, предусмотренных [подпунктами 1](#P2376) - [3 пункта 150](#P2379) настоящих Правил.

(п. 150(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100215) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

151. Итоговая стоимость отклонений за расчетный период определяется для участника оптового рынка как предварительно рассчитанный объем обязательства (требования) по оплате отклонений, скорректированный на объем обязательств по оплате отклонений по свободным договорам купли-продажи отклонений и на распределенную в соответствии с [пунктами 150](#P2374) и [150(1)](#P2381) настоящих Правил часть разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств и суммой предварительно рассчитанных объемов требований, с учетом положений [пункта 142](#P2334) настоящих Правил. Также при расчете итоговой стоимости отклонений за расчетный период в соответствии с [пунктом 149](#P2367) настоящих Правил учитывается разница между расчетными показателями стоимости отклонений в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии по свободному договору купли-продажи отклонений.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100217) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

152. В случае если после проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы параметры расчетной модели, в частности системные ограничения, а также производство или потребление на час фактического производства и потребления электрической энергии отличаются от используемых при проведении отбора, системный оператор так управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей, чтобы обеспечить при соблюдении нормативов функционирования ЕЭС России и качества электрической энергии минимально возможную стоимость электрической энергии, компенсирующую отклонения по собственной инициативе участников оптового рынка.

Предусмотренное настоящим пунктом управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей осуществляется с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с [абзацем двадцать восьмым пункта 214](#P2982) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100074) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

153. Системный оператор ведет учет диспетчерских команд (команд дистанционного управления), выданных участникам рынка, инициатив субъектов оптового рынка (владельцев объектов электросетевого хозяйства, организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора), а также изменений системных ограничений, повлекших отклонения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100061) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

Указанную информацию системный оператор передает организации коммерческой инфраструктуры и участникам оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для обеспечения возможности получения от системного оператора диспетчерских команд (команд дистанционного управления) по изменению активной мощности и контроля за их исполнением поставщики и участники с регулируемым потреблением обеспечивают постоянное информационное взаимодействие с системным оператором в соответствии с техническими требованиями, установленными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495028&dst=100062) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1937)

X. Особенности участия отдельных категорий поставщиков

и покупателей электрической энергии в отношениях, связанных

с обращением электрической энергии и (или) мощности

на оптовом рынке

154. Объемы электрической энергии в заявках, подаваемых гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, поставляющими электрическую энергию в том числе с целью снабжения населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, могут определяться при участии системного оператора.

155. Покупатели электрической энергии и мощности и гарантирующие поставщики, владеющие на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, в отношении которого на оптовом рынке не зарегистрированы отдельные группы точек поставки, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики, покупающие на оптовом рынке электрическую энергию и мощность в интересах потребителей розничного рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, в отношении которого на оптовом рынке не зарегистрированы отдельные группы точек поставки, участвуют в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с учетом следующих особенностей:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=219822&dst=100074) Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

1) объемы мощности для целей покупки указанными участниками оптового рынка формируются в соответствии с [пунктом 122](#P2088) настоящих Правил, при этом:

в случае если на владельцев указанного выше генерирующего оборудования не распространяется действие [пункта 31](#P451) настоящих Правил, фактическое пиковое потребление электрической энергии определяется исходя из объемов электрической энергии, приобретаемой такой организацией на оптовом рынке;

в иных случаях фактическое пиковое потребление электрической энергии определяется исходя из полного максимального потребления электрической энергии;

2) указанные организации могут подавать отдельные ценовые заявки на продажу и покупку электрической энергии для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы;

3) в случае если для указанных в настоящем пункте субъектов установлены различные ставки тарифа на электрическую энергию и индикативные цены на электрическую энергию, размеры стоимости электрической энергии в соответствующих объемах, определенных для целей поставки и покупки в неценовых зонах оптового рынка, рассчитываются раздельно. В иных случаях рассчитывается стоимость электрической энергии в объемах, соответствующих разнице между объемами электрической энергии, определенными для целей поставки и покупки электрической энергии в неценовых зонах оптового рынка;

4) порядок определения требований (обязательств) таких субъектов на оптовом рынке, а также иные особенности участия этих субъектов в торговле на оптовом рынке предусматриваются договором о присоединении к торговой системе с учетом технологических особенностей производства электрической энергии и мощности на указанных генерирующих объектах, определяемых режимами работы соответствующих энергопринимающих устройств.

Особенности участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, установленные настоящим пунктом, также распространяются на гарантирующих поставщиков, в границах зоны деятельности которых располагаются генерирующие объекты производителей электрической энергии - участников розничных рынков.

Для участников оптового рынка, указанных в настоящем пункте и функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, [разделом XXV](#P3649) настоящих Правил могут быть предусмотрены иные особенности участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100218) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

156. Потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как потребление электрической энергии и мощности, необходимое для функционирования электростанций и подстанций в технологическом процессе выработки, преобразования и распределения электрической энергии, и потребление, необходимое для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами производства тепловой и электрической энергии на электростанциях, и не включает потребление электрической энергии и мощности в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям.

157. Покупатели электрической энергии, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, покупают электрическую энергию в объемах их планового почасового потребления, приходящегося на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и рассчитываются за указанные объемы по цене, определяемой как средневзвешенная величина равновесных цен на электрическую энергию на границе между неценовыми зонами и ценовой зоной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. В период действия в указанной ценовой зоне оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость электрической энергии в указанном объеме определяется для покупателей электрической энергии, функционирующих в неценовых зонах оптового рынка, с применением стоимости единицы электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации, рассчитанной в соответствии с [пунктом 99](#P1202) настоящих Правил.

Поставщики электрической энергии, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, продают электрическую энергию в объемах их планового почасового производства, приходящегося на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по определенным для них в установленном порядке регулируемым ценам (тарифам) на электрическую энергию.

158. Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции в неценовых зонах оптового рынка, к числу групп точек поставки которых относятся группы точек поставки, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию после 1 января 2011 г., покупают:

электрическую энергию в недостающем объеме, на который объем электрической энергии, фактически поставленный для целей экспорта в группе точек поставки указанной организации, превышает объем электрической энергии, произведенной на указанном генерирующим оборудовании, уменьшенный на объем, соответствующий потреблению электрической энергии таким генерирующим оборудованием на собственные и хозяйственные нужды;

мощность в недостающем объеме, на который объем мощности, определяемый в соответствии с [пунктом 176](#P2516) настоящих Правил для целей экспорта, превышает величину установленной мощности указанного генерирующего оборудования.

159. Особенности купли-продажи электрической энергии и мощности, производимых с использованием генерирующих объектов, без определенного системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования (генерирующие объекты, производящие электрическую энергию в вынужденном режиме), устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Генерирующие объекты, производящие электрическую энергию в вынужденном режиме, обеспечивают в том числе поддержание уровня напряжения в электрических сетях и (или) необходимый объем пропускной способности электрических сетей и (или) скорость изменения объемов производства электрической энергии, соответствующую скорости изменения объемов потребления электрической энергии в ЕЭС России.

До 31 декабря 2028 г. включительно указанные в настоящем пункте особенности применяются в отношении генерирующих объектов, расположенных на входящих в состав первой ценовой зоны оптового рынка отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, при этом, в случае если равновесная цена в группе точек поставки, к которой отнесен генерирующий объект, сложилась ниже указанной в ценовой заявке соответствующего поставщика цены на объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство, оплата всего (части) этого объема осуществляется по цене, позволяющей компенсировать топливные затраты поставщика, которая определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100220) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

160. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100753) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556.

161. В отношении объемов электрической энергии, соответствующих техническим и, начиная с 1 июля 2011 г., технологическим минимумам электростанций, объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях в связи с технологической необходимостью и (или) обеспечением экологической безопасности, объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, а также объемов потребления электрической энергии гидроаккумулирующими электростанциями в насосном режиме участники оптового рынка подают ценопринимающие заявки.

Остальные объемы электрической энергии, соответствующие минимальным почасовым значениям мощности генерирующего оборудования, установленным системным оператором в соответствии с [пунктом 7](#P260) настоящих Правил, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед учитываются с даты, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в очередности, соответствующей ценопринимающим заявкам на продажу, а требования поставщика по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующей ценовой зоне формируются с учетом стоимости почасовых объемов, соответствующих превышению указанных минимальных почасовых значений мощности генерирующего оборудования, установленных системным оператором, над значением технологического минимума для соответствующего часа, рассчитанной исходя из максимальной из соответствующей цены, указанной в ценовой заявке поставщика, и равновесной цены на электрическую энергию. При этом данная часть требований поставщика учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода только в случае возникновения требований, обусловленных продажей электрической энергии на рынке на сутки вперед, у этого поставщика в отношении данной группы точек поставки.

162. Стоимость электрической энергии, поставляемой в ценовой зоне оптового рынка в условиях, при которых снабжение электрической энергией отдельных территорий осуществляется исключительно за счет электрической энергии, импортируемой из зарубежных энергосистем (режим временно изолированной работы от ЕЭС России и параллельной работы с зарубежной энергосистемой), определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из необходимости компенсации экономически обоснованных затрат участников оптового рынка, осуществляющих импортные операции, на приобретение электрической энергии, импортируемой из зарубежных энергосистем. При этом должны учитываться параметры, обусловленные наличием режима временно изолированной работы от ЕЭС России и параллельной работы с зарубежной энергосистемой. Указанное положение применяется, если участником оптового рынка, осуществляющим импортные операции, в отношении соответствующих объемов электрической энергии подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед.

Стоимость электрической энергии, поставляемой в ценовой зоне оптового рынка в условиях параллельной работы с зарубежной энергосистемой, в случае возникновения или угрозы возникновения электроэнергетического режима работы ЕЭС России, который повлек или может повлечь за собой сокращение объемов или временное прекращение подачи электрической энергии потребителям на территории Российской Федерации по причине отключения или вывода в ремонт генерирующего или электросетевого оборудования в ЕЭС России, а также объемы поставляемой в указанных условиях электрической энергии определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из необходимости компенсации экономически обоснованных затрат участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, на приобретение электрической энергии, поставляемой из зарубежных энергосистем на основании распоряжений системного оператора, выдаваемых при управлении режимами параллельной работы с зарубежной энергосистемой, и организации, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме. Это положение применяется, если участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции, в отношении соответствующих объемов электрической энергии подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед.

Информация об объемах и стоимости электрической энергии, поставляемой участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, в условиях параллельной работы с зарубежной энергосистемой в случае возникновения или угрозы возникновения указанного электроэнергетического режима работы ЕЭС России, подлежит опубликованию организацией коммерческой инфраструктуры на ее официальном сайте в сети Интернет.

Покупка мощности организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортные операции, производится в соответствии с положениями [раздела VIII](#P1210) настоящих Правил. При этом договор о присоединении к торговой системе оптового рынка может устанавливать особенности порядка определения величины фактического пикового потребления для указанных организаций, учитывающие объемы купли-продажи электрической энергии, обусловленной необходимостью технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств.

При выполнении организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, функций коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности мощность в части, соответствующей объему межгосударственной передачи электрической энергии, оплачивается ими по цене для покупателей в зоне свободного перетока, определенной для соответствующей ценовой зоны в соответствии с [пунктом 111](#P1507) настоящих Правил по итогам конкурентного отбора мощности, к которой относится группа точек поставки, зарегистрированная за участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции и выполняющим функции коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, с учетом ежегодной индексации этой цены, осуществляемой указанной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры на условиях и в порядке, которые установлены [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", умноженной на сезонный коэффициент. При этом объем приобретаемой мощности определяется как произведение величины пиковой мощности, соответствующей максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии в соответствующем месяце, определенной в соответствии с [пунктом 122](#P2088) настоящих Правил, и планового коэффициента резервирования в соответствующей зоне свободного перетока, определенного в соответствии с [пунктом 107](#P1350) настоящих Правил для соответствующей ценовой зоны, уменьшенного на единицу. В случае если группа точек поставки, зарегистрированная за участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции и выполняющим функции коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, относится к нескольким зонам свободного перетока, особенности определения цены покупки мощности в части, соответствующей объему межгосударственной передачи электрической энергии, а также особенности применения планового коэффициента резервирования предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=141828&dst=100012) Правительства РФ от 05.02.2013 N 86, в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 [N 820](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=375466&dst=100100), от 30.01.2021 [N 86](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100869))

Особенности осуществления и учета на оптовом рынке межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, в том числе определения фактического объема межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности исходя из соответствующих плановых почасовых объемов, а также условия и порядок предоставления коммерческим оператором информации, связанной с выполнением участниками оптового рынка - организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции, функций коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=141828&dst=100014) Правительства РФ от 05.02.2013 N 86)

Участие организаций - участников оптового рынка, осуществляющих импортные операции по поставке электрической энергии, в конкурентных отборах мощности и поставка мощности такими организациями на оптовый рынок в соответствующих группах точек поставки допускается при условии наличия установленной системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, договорами о параллельной работе и соглашениями с субъектами оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах возможности выполнения в отношении объемов и режима поставки электрической энергии с территории иностранных государств следующих условий в совокупности:

подача участником оптового рынка уведомлений для осуществления системным оператором выбора состава включенного генерирующего оборудования в отношении полного объема мощности, который этот участник намеревается продавать по результатам конкурентного отбора мощности;

соблюдение графиков перетоков электрической энергии, соответствующих сформированным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы) объемам планового почасового производства (потребления) электрической энергии с учетом отклонений, которые не должны превышать величины, определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

действие договора о параллельной работе с зарубежной энергосистемой, подписанного российской стороной, в том числе системным оператором;

наличие технологических документов, обеспечивающих информационный обмен системного оператора с субъектом оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме;

действие систем и каналов связи, обеспечивающих наблюдаемость режимов параллельной работы и взаимодействие автоматизированных систем системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах;

действие договоров, касающихся урегулирования вопросов по определению объемов и стоимости, а также оплате почасовых отклонений по сечениям трансграничных линий электропередачи;

действие договоров о предоставлении аварийной взаимопомощи субъектами электроэнергетики Российской Федерации и иностранного государства.

Особенности подачи заявок для участия в конкурентных отборах мощности организациями, осуществляющими импортные операции по поставке электрической энергии, предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Особенности определения системным оператором объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок участниками оптового рынка, осуществляющими импортные операции в отношении электрической энергии, предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом необходимости выполнения всех указанных в настоящем пункте условий.

Для продажи электрической энергии хозяйствующим субъектам иностранных государств, в соответствии с законодательством которых мощность не является самостоятельным предметом торговли, участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции по поставке электрической энергии, на основании информации, предоставляемой организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется эквивалентная стоимость приобретенной на оптовом рынке единицы электрической энергии с учетом расходов на приобретение мощности.

163. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217096&dst=100005) Правительства РФ от 18.05.2017 N 593.

XI. Особенности покупки электрической энергии

и мощности в целях оплаты потерь электрической энергии

в электрических сетях

164. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью покупает электрическую энергию и мощность на оптовом рынке в целях компенсации потерь при ее передаче по электрическим сетям, состоящим из объектов электросетевого хозяйства. Указанная организация покупает на оптовом рынке электрическую энергию в объеме, соответствующем фактическому объему потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства вне зависимости от их отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, а также в принадлежащих другим собственникам или иным законным владельцам объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, если в отношении таких объектов заключен и начал исполняться договор о порядке их использования организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающий обязанности организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с использованием таких объектов электросетевого хозяйства и по покупке соответствующих потерь.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100052) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948)

Стоимость электрической энергии в объеме, указанном в [абзаце первом](#P2449) настоящего пункта, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из средневзвешенных величин из значений равновесных цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в соответствующих субъектах Российской Федерации в ценовой зоне.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100054) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948)

В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость электрической энергии в указанном объеме определяется для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью с применением стоимости единицы электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации, рассчитанной в соответствии с [пунктом 99](#P1202) настоящих Правил.

165. Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь дополнительно обеспечивается покупкой организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, в объеме и стоимости, которые рассчитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с принципами, определенными в [разделах VIII](#P1210) и [XXV](#P3649) настоящих Правил. При этом объем фактического пикового потребления в ценовой зоне определяется для указанной организации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, указанных в [пункте 164](#P2449) настоящих Правил, с учетом их отнесения к ценовым зонам, а также к отдельным территориям, ранее относившимся к неценовым зонам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100223) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Стоимость электрической энергии и мощности, покупаемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в целях компенсации потерь в неценовых зонах оптового рынка, определяется в соответствии с [пунктами 175](#P2511) и [176](#P2516) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100225) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

В случае несоблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью суммарного объема и сроков проведения ремонта, согласованного в установленном порядке с системным оператором, стоимость электрической энергии для указанной организации определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с применением к ценам (тарифам) на электрическую энергию повышающего коэффициента, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, а в течение периода действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике (но не более 15 календарных дней) - с применением указанного повышающего коэффициента, увеличенного вдвое.

XII. Организация коммерческого учета электрической энергии

на оптовом рынке

166. Особенности коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке, в том числе в целях определения объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяются настоящими Правилами, иными нормативными правовыми актами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом требований, указанных в настоящем разделе.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100272) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

167. Объемы поставленной (потребленной) электрической энергии и мощности рассчитываются в порядке, определяемом договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании результатов измерений, полученных с использованием средств измерений, которыми в соответствии с настоящими Правилами оснащена точка (группа точек) поставки, с использованием которой организация участвует в торговле на оптовом рынке.

В случае если точка (группа точек) поставки оснащена средством измерения, присоединенным к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), с использованием которой обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), то объемы поставленной (потребленной) электрической энергии и мощности на оптовом рынке рассчитываются в отношении такой точки (группы точек) поставки в порядке, определяемом договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании результатов измерений в месте установки указанного средства измерения.

При этом результаты измерений должны обеспечивать определение объемов поставленной (потребленной) электрической энергии на границах балансовой принадлежности субъектов оптового рынка или потребителей (сетевых организаций), в интересах которых гарантирующий поставщик (энергосбытовая (энергоснабжающая) организация) осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и иных участников оптового рынка.

В случае если средства измерений расположены не на границе балансовой принадлежности, то объемы поставленной (потребленной) электрической энергии, определенные на основании показаний такого средства измерения, рассчитываются в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства) до места установки средства измерения.

Организация, планирующая участвовать (участвующая) в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обязана по запросу коммерческого оператора оптового рынка предоставлять последнему удаленный доступ к средствам измерений, техническим устройствам без измерительной функции, интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) для проверки корректности направленных данных коммерческого учета в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также для проведения проверок соответствия средств измерений, технических устройств без измерительной функции требованиям [подпункта 4 пункта 23(3)](#P372) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100273) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

(п. 167 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100034) Правительства РФ от 29.10.2021 N 1852)

168. До 31 декабря 2028 г. включительно допускается применение субъектами оптового рынка средств измерений, обеспечивающих учет электрической энергии суммарно на определенный момент времени (интегральный учет электрической энергии) с применением типовых суточных графиков. Гарантирующие поставщики вправе применять средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, после 31 декабря 2028 г. в случаях, указанных в [абзаце одиннадцатом](#P2482) настоящего пункта. Субъекты оптового рынка вправе использовать указанные средства измерений для целей коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке в отношении точек поставки, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже, с учетом особенностей, предусмотренных [абзацами вторым](#P2473) - [двенадцатым](#P2483) настоящего пункта и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При оснащении точек поставки средствами измерений, обеспечивающими интегральный учет электрической энергии, величина фактических почасовых объемов потребленной (принятой в электрические сети и (или) отпущенной из электрических сетей) электрической энергии суммарно за расчетный период должна быть равна показателям, полученным при интегральном учете электрической энергии.

Применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, допускается в точках поставки, в отношении которых по состоянию на 30 июня 2023 г. выполнены требования [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил, если иное не предусмотрено [абзацами третьим](#P2474) и [шестым](#P2477) настоящего пункта. Начиная с 1 июля 2023 г. замена средств измерений, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии, на средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, не допускается.

В отношении точек поставки субъекта оптового рынка, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже, для которых требования [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил выполнены с 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2024 г. включительно и количество которых в сумме с количеством точек поставки, в отношении которых применяются средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, не превышает общего количества точек поставки указанного субъекта, которые по состоянию на 30 июня 2023 г. были оснащены средствами измерений, обеспечивающими интегральный учет электрической энергии, и в отношении которых на 30 июня 2023 г. выполнены требования [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил, для целей коммерческого учета электрической энергии допускается использование приборов учета электрической энергии, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, при условии непревышения совокупной присоединенной мощности таких точек поставки 2,5 процента общей присоединенной мощности в группе точек поставки, в состав которой входят такие точки поставки.

С 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2024 г. применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии с применением типовых суточных графиков, допускается в отношении расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже точек поставки, совокупная присоединенная мощность которых составляет не более 2,5 процента общей присоединенной мощности в группе точек поставки, в состав которой входят указанные точки поставки.

Субъект оптового рынка (за исключением гарантирующего поставщика), применяющий в отношении точек поставки средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, в том числе в отношении точек поставки, указанных в [абзаце третьем](#P2474) настоящего пункта, обязан обеспечить оснащение средствами измерений, указанными в [пункте 23](#P319) настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. не менее 50 процентов общего количества таких точек поставки, в отношении которых по состоянию на 30 июня 2023 г. выполнены требования [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил, и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. - оставшиеся точки поставки, в отношении которых в соответствии с [абзацами первым](#P2472) - [четвертым](#P2475) настоящего пункта допускается применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии.

В случае выполнения субъектом оптового рынка требований [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил после 30 июня 2023 г. в отношении точек поставки, оснащенных по состоянию на 30 июня 2023 г. средствами измерений, обеспечивающими интегральный учет электрической энергии, и ранее входящих в состав группы точек поставки другого субъекта оптового рынка с учетом положений [абзаца второго](#P2473) настоящего пункта, субъект оптового рынка (за исключением гарантирующего поставщика), выполнивший такие требования после 30 июня 2023 г., обязан дополнительно обеспечить оснащение средствами измерений, указанными в [пункте 23](#P319) настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. не менее 50 процентов общего количества таких точек поставки и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. - оставшиеся точки поставки, в отношении которых в соответствии с настоящим пунктом допускается применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии.

Субъект оптового рынка самостоятельно определяет точки поставки, подлежащие оснащению средствами измерений, указанными в [пункте 23](#P319) настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. (с учетом необходимости оснащения в течение каждого из таких периодов указанными средствами измерений всех точек поставки, в отношении которых применяется интегральный учет электрической энергии и которые входят в состав одной совокупности точек поставки между смежными субъектами оптового рынка, формируемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка) и не позднее 1 февраля 2025 г. направляет коммерческому оператору график оснащения таких точек поставки с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. средствами измерений, указанными в [пункте 23](#P319) настоящих Правил, по форме, установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Субъект оптового рынка вправе до 1 ноября 2026 г. внести изменения в указанный график (с учетом необходимости оснащения в течение периодов, предусмотренных [абзацами пятым](#P2476) и [шестым](#P2477) настоящего пункта, средствами измерений, указанными в [пункте 23](#P319) настоящих Правил, всех точек поставки, в отношении которых применяется интегральный учет электрической энергии и которые входят в состав одной совокупности точек поставки между смежными субъектами оптового рынка, формируемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка) при условии выполнения требований, указанных в [абзацах пятом](#P2476) и [шестом](#P2477) настоящего пункта. При этом в случае включения субъектом оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в состав указанной совокупности точек поставки новых точек поставки такого субъекта оптового рынка, указанных в [абзацах третьем](#P2474) и [шестом](#P2477) настоящего пункта, после формирования и направления коммерческому оператору указанного графика или после внесения в него изменений такие новые малые точки также подлежат оснащению средствами измерений, указанными в [пункте 23](#P319) настоящих Правил, в течение периода времени, в котором в соответствии с указанным графиком должны быть оснащены точки поставки, входящие в указанную совокупность точек поставки.

При непредоставлении субъектом оптового рынка коммерческому оператору указанного в [абзаце седьмом](#P2478) настоящего пункта графика оснащения точек поставки, а также в случае если предоставленный график сформирован без учета требований [абзацев пятого](#P2476) - [седьмого](#P2478) настоящего пункта график оснащения указанных точек поставки в соответствующем периоде, указанном в [абзацах пятом](#P2476) и [шестом](#P2477) настоящего пункта, средствами измерений, указанными в [пункте 23](#P319) настоящих Правил, определяется в отношении такого субъекта оптового рынка коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае формирования графика оснащения точек поставки средствами измерений, указанными в [пункте 23](#P319) настоящих Правил, коммерческим оператором внесение субъектом оптового рынка изменений в такой график не допускается.

В отношении точек поставки, подлежащих оснащению средствами измерений, указанными в [пункте 23](#P319) настоящих Правил, в соответствующих периодах, указанных в [абзацах пятом](#P2476) и [шестом](#P2477) настоящего пункта, в соответствии с графиками, указанными в [абзацах пятом](#P2476) - [восьмом](#P2479) настоящего пункта, применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, по истечении таких периодов не допускается.

Положения настоящего пункта применяются в отношении точек поставки, с использованием которых организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью участвует в отношениях на оптовом рынке, относящихся к определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка совокупности точек поставки указанной организации, совпадающих с точками поставки смежных участников оптового рынка на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Гарантирующий поставщик, выполнивший до 30 июня 2023 г. требования [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил в отношении точек поставки, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже и одновременно являющихся точками поставки смежного гарантирующего поставщика, вправе применять средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, установленные по состоянию на 30 июня 2023 г., до установки сетевой организацией в соответствии с [пунктами 136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=1796) и [146](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=1858) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии в отношении таких точек поставки приборов учета электрической энергии, с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборов учета, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии и соответствующих требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае наличия установленных в отношении указанных точек поставки приборов учета электрической энергии, с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборов учета, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии и соответствующих требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, применение в отношении указанных точек поставки средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, не допускается с 1 января 2026 г.

До 31 декабря 2025 г. включительно точки поставки гарантирующего поставщика, расположенные в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже и одновременно являющиеся точками поставки смежного гарантирующего поставщика, в отношении которых гарантирующим поставщиком выполнены требования [пунктов 23](#P319) - [26](#P411) настоящих Правил после 30 июня 2023 г., должны быть оснащены приборами учета электрической энергии, соответствующими требованиям [Правил](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=473432&dst=100013) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборами учета, обеспечивающими интервальный учет электрической энергии и соответствующими требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, устанавливаемыми сетевыми организациями в соответствии с [пунктами 136](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=1796) и [146](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=1858) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Начиная с 1 января 2026 г. указанные точки поставки должны быть оснащены средствами измерений в соответствии с [пунктом 23](#P319) настоящих Правил, в частности, путем присоединения указанных приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) или оснащения таких точек поставки техническими устройствами без измерительной функции.

В отношении точек поставки, входящих в состав группы точек поставки поставщика, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) и [2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, расположенных в местах непосредственного соединения оборудования, преобразующего частоту электрической энергии, с электрической сетью, допускается устанавливать одно средство измерения в отношении совокупности указанных точек поставки при условии обеспечения измерения суммарных объемов производства электрической энергии в соответствующих точках поставки.

(п. 168 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100056) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948)

169. Если субъект оптового рынка использует для целей осуществления коммерческого учета принадлежащие на праве собственности или иных законных основаниях третьим лицам средства измерений и (или) технические устройства без измерительной функции, ответственность за соблюдение требований настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в части обеспечения коммерческого учета несет такой субъект оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 08.06.2023 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100070), от 12.04.2024 [N 461](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100275))

XIII. Правовые основы осуществления торговли электрической

энергией и мощностью в неценовых зонах оптового рынка

170. В неценовых зонах оптового рынка торговля электрической энергией и мощностью осуществляется на основании предусмотренной настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системы договоров. Расчет стоимости электрической энергии и мощности осуществляется исходя из регулируемых [цен](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402805&dst=100010) (тарифов).

В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115) Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность определяются в течение 180 месяцев со дня, определенного в указанном перечне в отношении соответствующего генерирующего объекта, согласно [приложению N 5(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=434) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике". Указанные регулируемые цены (тарифы) ежемесячно определяются организацией коммерческой инфраструктуры и публикуются на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187744&dst=100016) Правительства РФ от 20.10.2015 N 1116; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=360322&dst=100012) Правительства РФ от 17.08.2020 N 1246)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494262&dst=100008) Правительства РФ от 09.03.2019 N 256.

Организация расчетов за поставленную электрическую энергию и мощность осуществляется организацией коммерческой инфраструктуры с учетом предусмотренных настоящим разделом особенностей.

Абзацы пятый - одиннадцатый утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100226) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

170(1) - 170(5). Утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100227) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

171. Покупатели электрической энергии не позднее чем за 24 часа до начала суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, подают уведомления системному оператору с указанием плановых почасовых объемов потребления электрической энергии.

Исходя из указанных покупателями в уведомлениях плановых почасовых объемов потребления электрической энергии, характеристик генерирующего оборудования, включая применяемые в отношении данного оборудования регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, системный оператор формирует в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка плановый почасовой график производства электрической энергии участниками оптового рынка на предстоящие сутки (далее - плановый почасовой график).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100062) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

Плановый почасовой график описывает режим работы энергосистемы и включает в себя плановые почасовые объемы производства электрической энергии участниками оптового рынка, обеспечивающие плановые почасовые объемы потребления электрической энергии на соответствующей территории с учетом перетоков электрической энергии и (или) мощности по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и по границе с иными территориями неценовых зон оптового рынка, работу энергосистемы в соответствии с прогнозом системного оператора с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии в электрических сетях, требований по поддержанию резервов мощности (в том числе по их территориальному размещению в ЕЭС России), необходимости обеспечения надлежащего качества и минимизации стоимости электрической энергии.

При формировании планового почасового графика системный оператор использует действующую (актуальную) в сутки торговли расчетную модель и другие сведения, предусмотренные [пунктом 81](#P1078) настоящих Правил.

Системный оператор по результатам формирования планового почасового графика и с учетом прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетические режимы и режимы работы генерирующих и энергопотребляющих объектов на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии.

172. Системный оператор формирует плановый почасовой график исходя из установленных для поставщиков регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, используемых в соответствии с настоящими Правилами при определении стоимости электрической энергии в объеме планового почасового производства.

Поставщик, для которого федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов установлена регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию в отношении нескольких генерирующих объектов, с использованием которых данный поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, вправе направить системному оператору уведомление о предпочтительной очередности включения указанных генерирующих объектов в плановый почасовой график. Сроки и порядок подачи таких уведомлений системному оператору, а также порядок их учета системным оператором при формировании планового почасового графика определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

173. Стоимость электрической энергии в объеме планового почасового производства в неценовых зонах оптового рынка, а также в объеме плановых почасовых поставок в целях импорта на указанные территории определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с использованием регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных для поставщиков электрической энергии и мощности.

Стоимость электрической энергии, поставляемой на территории неценовых зон оптового рынка из энергосистем иностранных государств, в объемах планового почасового производства, соответствующих перетоку по границе с энергосистемами иностранных государств, определяется организацией коммерческой инфраструктуры по индикативной цене на электрическую энергию, установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае если такая регулируемая цена (тариф) не установлена, то стоимость электрической энергии на указанный объем определяется исходя из средневзвешенной величины регулируемых цен (тарифов) в отношении объемов, учтенных в прогнозном балансе и установленных для функционирующих на территории этой неценовой зоны поставщиков, или средневзвешенной величины индикативных цен на электрическую энергию в отношении объемов, учтенных в прогнозном балансе и установленных для субъектов Российской Федерации в этой неценовой зоне, если она окажется меньше.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100228) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

174. Утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100229) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

175. Стоимость единицы электрической энергии для участников оптового рынка - покупателей в объеме потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, предусмотренном прогнозным балансом на соответствующий месяц, равна индикативной цене, установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В целях определения стоимости электрической энергии в части объема суммарного за расчетный период планового почасового потребления, не превышающего объем электрической энергии, определенный в прогнозном балансе для покупателей, функционирующих в неценовых зонах оптового рынка (за исключением объемов электрической энергии, покупаемых в соответствии с [пунктом 179](#P2555) настоящих Правил, объемов потребления населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей и объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), стоимость единицы электрической энергии вычисляется для каждой неценовой зоны исходя из определенных в соответствии с [пунктом 173](#P2507) настоящих Правил величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства (за исключением объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), поставкой которых обеспечивается потребление электрической энергии и компенсация потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствующий час. Указанная стоимость единицы электрической энергии определяется с учетом величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства, приходящихся на переток по границе с территориями других неценовых зон оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100065), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100230))

Стоимость единицы электрической энергии, используемая в целях определения стоимости электрической энергии в оставшейся части объемов суммарного за расчетный период планового почасового потребления электрической энергии, рассчитывается для каждого покупателя как средневзвешенная величина исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, утвержденных для поставщиков, осуществляющих производство электрической энергии на тепловых электростанциях, расположенных на территории соответствующей неценовой зоны, и объемов электрической энергии, определенных в отношении этих поставщиков в прогнозном балансе для соответствующего месяца.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100067) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496.

176. Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок поставщиком, функционирующим в неценовых зонах оптового рынка, определяется равным минимальной величине из значения установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, и значения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определенный в соответствии с настоящими Правилами, при невыполнении поставщиком требований, указанных в [подпункте 1 пункта 48](#P735) и [подпунктах 1](#P758), [3](#P760), [4](#P761) и [6](#P763) - [9 пункта 50](#P766) настоящих Правил.

В отношении календарных месяцев, которые относятся к периоду с даты вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426392&dst=100007) Правительства Российской Федерации от 9 сентября 2022 г. N 1583 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности" и до 31 декабря 2024 г., при определении объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, для генерирующего объекта, в состав которого входит установка генераторная с газотурбинным двигателем, рассчитанное в соответствии с настоящим абзацем значение дополнительно умножается на коэффициент поставки, определяемый в соответствии с [пунктом 292](#P3504) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426392&dst=100013) Правительства РФ от 09.09.2022 N 1583; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465870&dst=100019) Правительства РФ от 25.12.2023 N 2289)

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100232) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Объем покупки мощности, приобретаемой покупателем в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется как произведение объема мощности, определенного в отношении покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и планового коэффициента резервирования.

Объем покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяется как произведение величины мощности, отнесенной на потери в объектах электросетевого хозяйства, указанных в [абзаце первом пункта 164](#P2449) настоящих Правил, в соответствии с прогнозным балансом, и предусмотренного [абзацами восьмым](#P2526) и [девятым](#P2528) настоящего пункта планового коэффициента резервирования мощности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449696&dst=100071) Правительства РФ от 08.06.2023 N 948)

Плановый объем покупки мощности покупателем, функционирующим на территории неценовой зоны оптового рынка, определяется как произведение предусмотренного настоящим пунктом планового коэффициента резервирования мощности и объема мощности, определенной для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц поставки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100233) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

абзацы седьмой - восьмой утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100235) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Плановый коэффициент резервирования мощности определяется для каждой неценовой зоны организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как отношение суммарного объема мощности, фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка (без учета объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенного с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции), к суммарному объему мощности, определенному в прогнозном балансе на соответствующий месяц для покупателей, функционирующих на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, включая величину мощности, отнесенную на потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети, без учета объема мощности, определенного в прогнозном балансе на соответствующий месяц для обеспечения экспорта электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100236) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

При определении планового коэффициента резервирования мощности и в соответствии с настоящим пунктом фактического коэффициента резервирования мощности для территории Калининградской области объем мощности для обеспечения экспорта электрической энергии учитывается исходя из максимального значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 6 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438180&dst=100010) Правительства РФ от 23.01.2023 N 62)

Фактический объем покупки мощности определяется в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры для каждого покупателя, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, за исключением величины покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, как сумма объема покупки мощности, приобретаемой в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, и умноженной на фактический коэффициент резервирования мощности неотрицательной разницы объема фактического пикового потребления покупателя, уменьшенного на объем мощности, определенный для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей. Объем фактического пикового потребления покупателя рассчитывается на основе значений объемов потребления электрической энергии покупателем в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода. Час максимальной фактической пиковой нагрузки применительно к суткам является одинаковым для всех покупателей в отношении групп точек поставки, расположенных в одном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждых рабочих суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по такому субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100238) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Фактический коэффициент резервирования мощности определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для каждой неценовой зоны как минимальное значение из значений планового коэффициента резервирования мощности и величины, рассчитываемой как отношение суммарного объема фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка мощности, уменьшенного на сумму совокупной величины покупки мощности для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, фактического объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенной с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, объема покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, к суммарной величине значений фактического пикового потребления покупателями, функционирующими на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, уменьшенного на объем мощности, определенный для соответствующего покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, без учета фактического пикового потребления мощности для обеспечения экспорта электрической энергии.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100240) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100241) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Плановый и фактический объем покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение соответствующего коэффициента резервирования мощности и максимального значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 6 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438180&dst=100010) Правительства РФ от 23.01.2023 N 62)

(п. 176 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494268&dst=100012) Правительства РФ от 21.07.2021 N 1231)

177. Совокупная стоимость планового объема покупки мощности на территории каждой неценовой зоны оптового рынка должна соответствовать стоимости мощности, которая подлежит оплате участникам оптового рынка, осуществляющим поставку мощности на соответствующей территории, и определяется исходя из регулируемых цен (тарифов) на мощность, установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100243) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Стоимость мощности, подлежащей оплате поставщику мощности в неценовой зоне оптового рынка, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с [пунктом 176](#P2516) настоящих Правил, регулируемой цены (тарифа) на мощность и [коэффициента сезонности](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495019&dst=100010) для соответствующего месяца поставки, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования. Стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному [пунктом 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100006) распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с [пунктом 176](#P2516) настоящих Правил, соответствующей регулируемой цены (тарифа) на мощность, коэффициента сезонности для соответствующего месяца, в котором осуществляется поставка, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования, и коэффициента снижения, определяемого в соответствии с [пунктом 182(1)](#P2587) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100245) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

абзацы третий - четвертый утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100246) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Стоимость единицы планового объема мощности, приобретаемой покупателем в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, равна отношению индикативной цены на мощность, утвержденной для соответствующего месяца поставки федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, к плановому коэффициенту резервирования мощности.

Стоимость единицы планового объема мощности, приобретаемой покупателем сверх объемов мощности, приобретаемой в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности, и дифференцируется пропорционально индикативным ценам на мощность.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100247) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

В случае если покупка мощности для продажи электрической энергии в энергосистемы иностранных государств не была учтена в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, стоимость единицы мощности, используемой для определения предварительных обязательств за фактически потребленный объем мощности, рассчитывается в соответствии с [абзацем шестым](#P2544) настоящего пункта и дифференцируется исходя из средневзвешенной индикативной цены, определенной для потребителей на соответствующей территории по среднегодовому объему потребления мощности, учтенному в прогнозном балансе.

При несовпадении планового и фактического объема покупки мощности для покупателя определяется стоимость недостающего (избыточного) объема мощности по регулируемым ценам (тарифам), которая рассчитывается как произведение недостающего (избыточного) объема мощности, определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и стоимости единицы планового объема мощности.

Окончательная стоимость мощности определяется для покупателей исходя из стоимости планового объема покупки мощности, стоимости недостающего (избыточного) объема мощности и распределенной в соответствии с [пунктом 178](#P2550) настоящих Правил разницы между предварительно рассчитанными объемами обязательств и объемом требований.

(п. 177 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494268&dst=100026) Правительства РФ от 21.07.2021 N 1231)

178. В случае если на территории неценовой зоны оптового рынка сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка по оплате мощности в расчетном периоде отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате мощности в этом периоде, обусловленных отличием фактических объемов покупки мощности от плановых объемов (далее - отклонения по мощности), разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка в каждой неценовой зоне в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих условий:

1) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств превышает сумму предварительно рассчитанных объемов требований, то разница между указанными суммами распределяется среди всех покупателей пропорционально величине, составляющей разность наибольшей величины отклонений по мощности у покупателей в расчетном периоде в этой неценовой зоне и величины отклонения по мощности у соответствующего покупателя в этом периоде, путем уменьшения их обязательств;

2) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств меньше суммы предварительно рассчитанных объемов требований, то разница между указанными суммами распределяется среди всех покупателей пропорционально абсолютному значению величины отклонения по мощности у соответствующего покупателя в расчетном периоде путем увеличения их обязательств;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100248) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

3) корректировка предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка по оплате мощности происходит таким образом, чтобы у должников не возникали права требования по оплате мощности, а у кредиторов - соответствующие обязательства.

179. Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494268&dst=100036) Правительства РФ от 21.07.2021 N 1231.

Электрическая энергия может быть реализована по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии между производителем и покупателем электрической энергии:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100085), от 21.07.2021 [N 1231](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494268&dst=100037))

в объемах, не учтенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования в случае, если суммарный фактический объем потребления в соответствующий месяц превышает объем электрической энергии, запланированный для участника оптового рынка - покупателя электрической энергии в прогнозном балансе на этот месяц или в объеме фактического потребления электрической энергии потребителями, не включенном в прогнозный баланс;

в объемах, продаваемых по указанным договорам поставщиками, соответствующих объемам, на которые суммарная величина, складывающаяся в соответствующем месяце из объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое производство поставщика (или объемов электрической энергии, фактически произведенной этим поставщиком, если эти объемы в рассматриваемый час оказались меньше объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое производство поставщика в этот час), превышает часть объема электрической энергии, включенного для поставщика в прогнозный баланс на указанный месяц, которая соответствует доле, определяемой отношением суммарного объема электрической энергии, фактически потребленной в этом месяце покупателями, включенными в прогнозный баланс на соответствующий период регулирования, к суммарному объему электрической энергии, определенному в отношении этих покупателей в прогнозном балансе на данный месяц.

Цена на электрическую энергию в указанных договорах не должна превышать увеличенный в 2 раза тариф на электрическую энергию, установленный для поставщика электрической энергии по указанным договорам.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100250) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

абзацы шестой - седьмой утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100252) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре не превышает указанной величины, указанный договор регистрируется и учитывается организацией коммерческой инфраструктуры для определения обязательств (требований) участников оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101888), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100253))

В случае несоответствия этого договора требованиям настоящего пункта или внесения в него изменений, приводящих к превышению цены, указанной в договоре, над указанной величиной, указанный договор или изменения, вносимые в него, не регистрируются и не учитываются организацией коммерческой инфраструктуры.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101889), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100254))

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре рассчитывается с использованием данных, полученных по результатам расчета фактических обязательств (требований) за расчетный период в неценовых зонах, и результаты расчетов свидетельствуют о том, что такая цена превышает указанную величину, при расчете стоимости электрической энергии по двустороннему договору применяется эта величина.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 [N 442](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101890), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100255))

Организация коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяет объем электрической энергии, фактически реализованной по договорам, заключенным в соответствии с настоящим пунктом, после определения фактического объема электрической энергии, произведенной (потребленной) сторонами договора за соответствующий расчетный период.

Под указанными в настоящем пункте объемами, не учтенными в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, понимаются объемы потребления (производства) электрической энергии, которые участник (участники) оптового рынка и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов не могли спрогнозировать по независящим от них причинам при формировании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования.

При этом объемы электрической энергии в размере отклонений от объемов электрической энергии, поставляемой по двусторонним договорам купли-продажи в соответствии с настоящим пунктом, участники покупают (продают) на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами.

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100256) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии, заключенный в отношении квалифицированного генерирующего объекта, может содержать условие о передаче поставщиком - владельцем квалифицированного генерирующего объекта покупателю и (или) потребителю (потребителям) электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии, поставленной по договору. К договорам, содержащим такое условие, применяются положения, предусмотренные [пунктами 75(1)](#P1052), [77](#P1062) и [167](#P2465) настоящих Правил в отношении свободных договоров с передачей атрибутов генерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466440&dst=100037) Правительства РФ от 28.12.2023 N 2359)

180. Утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100257) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

181. Размер стоимости электрической энергии в размере отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления) определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с применением коэффициентов, учитывающих причины (основания) возникновения отклонения.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100087) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

В случае если отклонения произошли по внешней инициативе, используются коэффициенты, применение которых при расчете стоимости объемов электрической энергии в части соответствующих отклонений увеличивает требования (уменьшает обязательства) участников оптового рынка по сравнению с размерами требований (обязательств) по оплате электрической энергии, которые были бы определены в условиях, когда объемы, равные указанным объемам фактического производства (потребления) электрической энергии, сформированы в порядке, предусмотренном настоящими Правилами для формирования объемов планового почасового производства (потребления).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  В абз. 3 п. 181 слово "участник" заменено словом "участников" ([Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100089) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496). |  |

В случае если отклонения произошли по инициативе участника оптового рынка, используются коэффициенты, применение которых при расчете стоимости объемов электрической энергии в части соответствующих отклонений уменьшает требования (увеличивает обязательства) участников оптового рынка по сравнению с размерами требований (обязательств) по оплате электрической энергии, которые были бы определены в условиях, когда объемы, равные указанным объемам фактического производства (потребления) электрической энергии, сформированы в порядке, предусмотренном настоящими Правилами для формирования объемов планового почасового производства (потребления). Указанные коэффициенты рассчитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка таким образом, чтобы по итогам расчетного периода совокупное уменьшение требований (увеличение обязательств) по отклонениям, которые произошли по инициативе участников оптового рынка, равнялось совокупному увеличению требований (уменьшению обязательств) по отклонениям, которые произошли по внешней инициативе.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100088) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

По результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии, а также стоимости отклонений определяются предварительные обязательства (требования) участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка.

В случае если сумма объемов обязательств участников оптового рынка, предварительно рассчитанных по итогам расчетного периода в неценовой зоне оптового рынка, отличается от сумм предварительно рассчитанных объемов требований в этой неценовой зоне, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100258) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

182. Итоговая за расчетный период стоимость электрической энергии определяется для участника оптового рынка, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, как предварительно рассчитанный объем обязательства (требования), скорректированный на распределенную в соответствии с [пунктом 181](#P2576) настоящих Правил часть разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств и суммой предварительно рассчитанных объемов требований на соответствующей территории.

182(1). Коэффициент снижения для месяца соответствующего года в отношении расположенных на территории Калининградской области генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному [пунктом 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100006) распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р (), определяется коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:



где:

y - текущий год;

m - месяц соответствующего года;

 - объем потребления мощности, определенный в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области на соответствующий месяц текущего года, МВт;

 - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для соответствующего месяца текущего года, рублей/МВт в месяц;

 - предельная цена покупки мощности, определяемая по формуле, указанной в [абзаце четырнадцатом](#P2604) настоящего пункта, рублей/МВт в месяц;

 - объем фактического пикового потребления покупателей, расположенных на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенный на сумму объема мощности, определенного для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей за соответствующий месяц текущего года, МВт;

 - объем потребления мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяемый как максимальное значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 6 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки, МВт;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438180&dst=100011) Правительства РФ от 23.01.2023 N 62)

 - совокупная стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате поставщикам мощности за соответствующий месяц текущего года (за исключением мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному [пунктом 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=EXP&n=737115&dst=100006) распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р), рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

 - совокупная стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате за соответствующий месяц текущего года, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без учета коэффициента снижения, рублей.

Предельная цена покупки мощности () определяется по формуле:



где:

ly - коэффициент роста, принимающий значение 1,1 в 2018 году. В последующих годах определяется по формуле, указанной в [пункте 182(2)](#P2613) настоящих Правил;

y - 1 - предыдущий год;

 - цена на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), в одноставочном выражении, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка за предыдущий год, исходя из фактических объемов покупки электрической энергии и мощности покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенных на объемы потребления электрической энергии и мощности, определенные в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области, к суммарному за предыдущий год фактическому объему покупки электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенному на сумму объемов потребления электрической энергии, определенных в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области, на предыдущий год, рублей/МВт·ч;

 - объем покупки электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), за исключением объема покупки электрической энергии для поставки населению и приравненных к нему категорий потребителей для соответствующего месяца текущего года, МВт·ч;

 - совокупная стоимость электрической энергии, подлежащая оплате покупателями оптового рынка в неценовой зоне Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), за исключением стоимости объемов покупки электрической энергии для поставки населению и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для соответствующего месяца текущего года, рублей.

(п. 182(1) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494268&dst=100066) Правительства РФ от 21.07.2021 N 1231)

182(2). Коэффициент роста начиная с 2019 года (ly) определяется по формуле:



где:

 - определенный в соответствии с прогнозным балансом совокупный объем потребления электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, за исключением объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей и объемов перетоков электрической энергии в энергосистемы иностранных государств за i-й месяц текущего года, МВт·ч;

 - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i-го месяца текущего года, рублей/МВт·ч;

 - определенный в соответствии с прогнозным балансом суммарный объем потребления мощности на территории Калининградской области, за исключением объема потребления мощности, определенного для населения и приравненным к нему категориям потребителей и объемов перетоков мощности в энергосистемы иностранных государств за i-й месяц текущего года, МВт;

 - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i-го месяца текущего года, рублей/МВт в месяц;

 - определенный в соответствии с прогнозным балансом совокупный объем потребления электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, за исключением объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей и объемов перетоков электрической энергии в энергосистемы иностранных государств за i-й месяц предыдущего года, МВт·ч;

 - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i-го месяца предыдущего года, рублей/МВт·ч;

 - определенный в соответствии с прогнозным балансом суммарный объем потребления мощности на территории Калининградской области, за исключением объема потребления мощности, определенного для населения и приравненным к нему категориям потребителей и объемов перетоков мощности в энергосистемы иностранных государств за i-й месяц предыдущего года, МВт;

 - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i-го месяца предыдущего года, рублей/МВт в месяц;

ИПЦy-1 - индекс потребительских цен в декабре предыдущего года по отношению к декабрю года, предшествующего прошлому году, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

(п. 182(2) в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494268&dst=100087) Правительства РФ от 21.07.2021 N 1231)

182(3) - 182(6). Утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100259) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

XIV. Формирование ценовых параметров, складывающихся

по результатам торговли электрической энергией и мощностью

на оптовом рынке и используемых гарантирующими поставщиками

в своей деятельности

183. Организация коммерческой инфраструктуры в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящими Правилами, [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" (далее - Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), [Основными положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированных по ценовым категориям:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100277) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

средневзвешенная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100278) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Значения показателей, используемых для расчета указанных составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих предельных уровней нерегулируемых цен коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 183 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100550) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

184 - 191. Утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101906) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

192. Организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитываются и подлежат опубликованию на ее официальном сайте в сети Интернет в течение 10 дней после окончания соответствующего расчетного периода, за исключением первого полугодия 2012 года, для которого сроки публикации устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, следующие величины, определяемые в отношении группы точек поставки каждого гарантирующего поставщика (а в случае, если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки в пределах одного субъекта Российской Федерации, - по совокупности указанных групп точек поставки):

составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, указанные в [пункте 183](#P2635) настоящих Правил;

фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый в соответствии с [Основными положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность);

максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации;

цены и объемы электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности;

величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100280) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

Указанные в настоящем пункте величины рассчитываются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка исходя из данных, которыми она располагает на момент расчета.

(п. 192 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=101907) Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

193. Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящими Правилами, [Основными положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (далее - конечные регулируемые цены), дифференцированных по ценовым категориям:

1) плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

2) средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода;

3) средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода;

4) дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода;

5) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа расчетного периода;

6) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении поставляемого в час расчетного периода объема электрической энергии;

7) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час расчетного периода;

8) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час расчетного периода;

9) приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода;

10) средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении расчетного периода;

(пп. 10 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100565) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

11) дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении зоны суток расчетного периода.

(пп. 11 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378535&dst=100567) Правительства РФ от 02.03.2021 N 299)

(п. 193 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100027) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

193(1). Значения показателей, используемых для расчета указанных в [пункте 193](#P2666) настоящих Правил составляющих конечных регулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих конечных регулируемых цен организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации, то указанные в [пункте 193](#P2666) настоящих Правил составляющие конечных регулируемых цен определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка по совокупности указанных групп точек поставки в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 193(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100038) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

193(2). Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает и опубликовывает на своем официальном сайте в сети Интернет в течение 14 дней после окончания соответствующего расчетного периода следующие величины, определяемые в отношении группы точек поставки каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) (а в случае, если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки в пределах одного субъекта Российской Федерации, - по совокупности указанных групп точек поставки):

1) составляющие конечных регулируемых цен, указанные в [пункте 193](#P2666) настоящих Правил;

2) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

3) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

4) коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый в соответствии с [Основными положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии;

5) максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации.

(п. 193(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100041) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

193(3). Указанные в [пункте 193(2)](#P2684) настоящих Правил величины рассчитываются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка исходя из данных, которыми она располагает на день расчета.

(п. 193(3) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728&dst=100047) Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

XV. Правила проведения конкурсных отборов

инвестиционных проектов по строительству (реконструкции,

модернизации) генерирующих объектов, функционирующих

на основе использования возобновляемых

источников энергии

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100102) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100430) Правительства РФ от 28.05.2013 N 449)

194. Цель проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, состоит в определении проектов, в отношении которых будут заключены договоры, предусмотренные [подпунктом 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100103) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

195. Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводится отдельно для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, с учетом особенностей, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях отбора проектов подразделяются на следующие виды:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100107) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

1) генерирующий объект, функционирующий на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца (далее - генерирующий объект солнечной генерации);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100077) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

2) генерирующий объект, функционирующий на основе использования энергии ветра (далее - генерирующий объект ветровой генерации);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100077) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

3) генерирующий объект - электростанция установленной мощностью менее 50 МВт, функционирующая на основе использования энергии потоков воды, или технологически обособленный генерирующий объект установленной мощностью менее 50 МВт, соответствующий требованиям, установленным [абзацем вторым пункта 198](#P2754) настоящих Правил, функционирующий на основе использования энергии потоков воды, при условии, что суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, относящихся к одному напорному фронту (совокупности гидротехнических сооружений, создающих подъем уровня воды вследствие преграждения или стеснения русла водотока), к которому относится указанная электростанция или указанный технологически обособленный генерирующий объект, составляет менее 50 МВт, за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях (далее - генерирующий объект гидрогенерации);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 03.02.2020 [N 76](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=344666&dst=100012), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100078))

4) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее - генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления).

(пп. 4 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100108) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

195(1). Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, осуществляется в соответствии с [пунктами 196](#P2718) - [214](#P2943) настоящих Правил.

Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в [подпункте 4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил, осуществляется в соответствии с [пунктами 248](#P3142) - [263](#P3199) настоящих Правил.

(п. 195(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100110) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

196. Ежегодно (за исключением 2022 года) коммерческим оператором оптового рынка осуществляется единый для ценовых зон оптового рынка конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил (далее в настоящем разделе соответственно - проекты, отбор). Отбор проектов должен завершаться не позднее 30 июня (в 2020 году - не позднее 20 декабря, в 2021 году - не позднее 4 сентября, в 2023 году - не позднее 1 мая, в 2024 году - не позднее 20 декабря, за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 203](#P2832) настоящих Правил. По результатам отбора проектов, проведенного до 1 января 2021 г., заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием даты начала поставки мощности, соответствующей предполагаемой дате начала поставки мощности, определяемой в соответствии с [пунктом 204](#P2839) настоящих Правил:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.05.2015 [N 458](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=185801&dst=100050), от 24.10.2015 [N 1138](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187935&dst=100010), от 10.11.2015 [N 1210](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100023), от 28.02.2017 [N 240](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100113), от 31.03.2018 [N 398](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100017), от 10.03.2020 [N 257](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=347354&dst=100011), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100079), от 10.03.2022 [N 338](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466683&dst=100016), от 01.06.2022 [N 999](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451475&dst=100018), от 29.12.2023 [N 2389](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466588&dst=100014))

1) в календарном году, следующем за календарным годом проведения отбора проектов;

2) в календарном году, наступающем через 1 календарный год после года проведения отбора проектов;

3) в календарном году, наступающем через 2 календарных года после года проведения отбора проектов;

4) в календарном году, наступающем через 3 календарных года после года проведения отбора проектов.

5) в календарном году, наступающем через 4 календарных года после года проведения отбора проектов.

(пп. 5 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215250&dst=100021) Правительства РФ от 11.04.2017 N 432)

196(1). Начиная с 2021 года отборы проектов проводятся отдельно в отношении каждого из видов генерирующих объектов, указанных в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, с датами начала поставки мощности генерирующих объектов, отобранных по их итогам, в период с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2035 г. В 2022 году отборы проектов не проводятся.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451475&dst=100021) Правительства РФ от 01.06.2022 N 999)

Отборы проектов по строительству генерирующих объектов, указанных в [подпункте 1 пункта 195](#P2707) настоящих Правил, проводятся на каждый год из числа 5 календарных лет, следующих за годом, в котором проводится отбор, и входящих в период с 2023 по 2035 год.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2021 [N 1071](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=388976&dst=100005), от 06.02.2023 [N 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494267&dst=100017))

Отборы проектов по строительству генерирующих объектов, указанных в [подпункте 2 пункта 195](#P2709) настоящих Правил, проводятся на каждый год из числа 6 календарных лет, следующих за годом, в котором проводится отбор, и входящих в период с 2025 по 2035 год.

Отборы проектов по строительству генерирующих объектов, указанных в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, проводятся на каждый год из числа 7 календарных лет, следующих за годом, в котором проводится отбор, и входящих в период с 2025 по 2035 год.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100174) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

По результатам каждого из отборов проектов в отношении отобранных проектов (генерирующих объектов) заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с датой начала поставки мощности, соответствующей предполагаемой дате начала поставки мощности, определяемой в соответствии с [пунктом 204(1)](#P2854) настоящих Правил.

(п. 196(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100080) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

196(2). По решению Правительства Российской Федерации, принимаемому на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, проводится дополнительный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - дополнительный отбор проектов), в отношении территорий, отнесенных к территориям технологически необходимой генерации в соответствии с последней утвержденной схемой и программой развития электроэнергетических систем России. Такое предложение формируется на основании заключения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, составляемого на основе полученного от системного оператора перечня и описания территорий, отнесенных к территориям технологически необходимой генерации в соответствии с последней утвержденной схемой и программой развития электроэнергетических систем России. При принятии указанного решения Правительство Российской Федерации определяет территории, календарные годы и виды генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, из числа предусмотренных в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, в отношении которых проводится дополнительный отбор проектов, с указанием отдельных величин, указанных в [абзацах четвертом](#P2790) и [пятом пункта 200](#P2792) настоящих Правил, и сроки его проведения.

Для целей организации и проведения дополнительного отбора проектов применяются положения, предусмотренные настоящим разделом для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных [подпунктами 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, для единого для ценовых зон отбора проектов и дополнительного отбора проектов определяется отдельно.

(п. 196(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=497816&dst=100017) Правительства РФ от 04.02.2025 N 99)

197. К участию в отборе проектов допускаются участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу точек поставки на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, а также выполнившие требования, необходимые для допуска к участию в отборе проектов, установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

К участию в отборе проектов не допускаются следующие участники оптового рынка:

организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые до 1-го числа месяца, на который приходится дата начала срока подачи заявок на участие в текущем отборе проектов, прекратили действие по основаниям, предусмотренным [абзацами четвертым](#P2019), [пятым](#P2020), [седьмым](#P2023), [восьмым](#P2024), [десятым](#P2026), [одиннадцатым](#P2028), [шестнадцатым](#P2035), [семнадцатым](#P2036) и [двадцать шестым пункта 120(1)](#P2051) настоящих Правил, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям с 1 апреля 2022 г. по 1 января 2023 г.;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100038), от 20.05.2022 [N 912](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100041), от 06.02.2023 [N 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494267&dst=100018), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100175))

организация, созданная в результате реорганизации организации, указанной в [абзаце третьем](#P2740) настоящего пункта;

организация, права и обязанности которой по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, были переданы организации, указанной в [абзаце третьем](#P2740) настоящего пункта;

организация, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в [абзаце третьем](#P2740) настоящего пункта, составляет более 50 процентов;

организация, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в [абзаце третьем](#P2740) настоящего пункта, и доля такого участия составляет более 25 процентов;

организация, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в [абзаце третьем](#P2740) настоящего пункта;

организация, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в [абзаце восьмом](#P2746) настоящего пункта, составляет более 25 процентов;

организация, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в [абзаце восьмом](#P2746) настоящего пункта;

организация, в отношении которой установлена недостоверность предусмотренных [подпунктом 12 пункта 204](#P2839) настоящих Правил заверений, указанных в заявке.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100018) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

(п. 197 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215250&dst=100023) Правительства РФ от 11.04.2017 N 432)

198. На отбор проектов может быть заявлен только проект по строительству на территориях ценовых зон оптового рынка генерирующего объекта, представляющего собой электростанцию или иной технологически обособленный для процесса производства электроэнергии объект генерации, прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности. Не допускается участие в отборе проектов генерирующего объекта, отобранного по результатам проведенного ранее конкурентного отбора мощности или отбора проектов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100086) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

Технологически обособленным для процесса производства электроэнергии генерирующим объектом, указанным в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, исключительно в целях реализации мощности по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, признается генерирующий объект, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка подтверждается, что строительство такого генерирующего объекта предусмотрено проектной документацией, подготовленной исключительно в отношении указанного генерирующего объекта, и который аттестован системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами, в качестве отдельного генерирующего объекта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=344666&dst=100013) Правительства РФ от 03.02.2020 N 76)

199. Действие настоящего пункта распространяется только на отборы проектов, проводимые до 1 января 2021 г.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100088) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

Для каждого года, с которого будет осуществляться поставка мощности по результатам текущего отбора проектов, и по каждому виду генерирующих объектов, предусмотренному [подпунктами 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, определяется совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, который требуется отобрать в ходе текущего отбора проектов для поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов соответствующего вида, период поставки мощности по которым начинается в соответствующем году (далее - плановый объем необходимой к отбору мощности).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100090) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

Плановый объем необходимой для отбора мощности для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, предусмотренного [подпунктами 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, определяется как максимальное значение из нуля и разности между целевым показателем величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, относящихся к соответствующему виду, в ценовых зонах оптового рынка, установленным Правительством Российской Федерации на соответствующий год для генерирующих объектов соответствующего вида для реализации механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке путем продажи мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и определяемым в соответствии с настоящим пунктом объемом установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на соответствующий год. Объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на соответствующий год, равен сумме объемов установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которых на оптовый рынок согласно предполагаемым датам начала поставки мощности, указанным в заявках, в соответствии с которыми были отобраны эти генерирующие объекты, должна начаться в соответствующем году по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, действующим на 1-е число месяца, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное [пунктом 202](#P2812) настоящих Правил опубликование информации для проведения текущего отбора проектов. Если предусмотренное [абзацем вторым пункта 214](#P2945) настоящих Правил право на замену проекта реализовано поставщиком мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в [подпунктах 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, в отношении проекта по строительству генерирующего объекта соответствующего вида, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которого на оптовый рынок согласно предполагаемой дате начала поставки мощности, указанной в заявке, в соответствии с которой был отобран этот генерирующий объект, должна была начаться в соответствующем году, то объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на соответствующий год, увеличивается на сумму объемов установленной мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено проектами, заменившими указанный проект, заключенные в отношении которых договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, действуют на 1-е число месяца, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное [пунктом 202](#P2812) настоящих Правил опубликование информации для проведения текущего отбора проектов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217612&dst=100014) Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)

При проведении текущего отбора проектов в календарном году X при определении плановых объемов необходимой к отбору мощности учитывается длительность инвестиционного цикла для соответствующего вида генерирующих объектов. Длительность инвестиционного цикла принимается равной:

1 - для генерирующих объектов солнечной генерации;

3 - для генерирующих объектов ветровой генерации;

5 - для генерирующих объектов гидрогенерации.

Плановый объем необходимой к отбору мощности соответствующего вида генерирующих объектов в отношении календарного года X + k (где k - минимальное значение из длительности инвестиционного цикла, определяемой для вида генерирующих объектов в соответствии с настоящим пунктом, и измеряемой в годах разности 2024 года и года X) увеличивается на величину, равную максимальному значению из нуля и дополнительного объема мощности (ДОМ), который определяется по следующей формуле:



где:

i - индекс суммирования, отражающий календарный номер года (с 2014 года до года X включительно);

ЦПВi - целевой показатель величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, соответствующего вида в ценовых зонах оптового рынка, установленный Правительством Российской Федерации на i-й год;

 - определяемый в соответствии с настоящим пунктом объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на i-й год;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217612&dst=100016) Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)

ПревМ - расчетная величина превышения отобранных объемов над плановыми, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.

Расчетная величина превышения отобранных объемов над плановыми для генерирующих объектов солнечной генерации принимается равной 0, для генерирующих объектов ветровой генерации и гидрогенерации определяется по следующей формуле:



j - индекс суммирования, отражающий календарный номер года (с года X + 1 до года X + k - 1 включительно);

ПревМj - максимальное значение из нуля и разности определяемого в соответствии с настоящим пунктом объема установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на j-й год, и установленного Правительством Российской Федерации на j-й год целевого показателя величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, соответствующего вида в ценовых зонах оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217612&dst=100018) Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)

(п. 199 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215250&dst=100035) Правительства РФ от 11.04.2017 N 432)

200. При отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., в порядке, предусмотренном настоящими Правилами, учитываются плановые капитальные затраты в отношении соответствующего генерирующего объекта, включающие плановые затраты на оплату услуг по технологическому присоединению указанного генерирующего объекта к электрическим сетям.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100092) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

Правительством Российской Федерации устанавливаются базовые предельные величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных [пунктом 195](#P2705) настоящих Правил, для каждого календарного года, до 2024 года включительно. Ежегодно федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики направляет в Правительство Российской Федерации информацию об изменениях средних по отрасли капитальных затрат в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных [пунктом 195](#P2705) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.11.2015 [N 1210](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100024), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100093))

Для проведения после 1 января 2021 г. отборов проектов на 2023 - 2035 годы Правительством Российской Федерации для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных [подпунктами 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, для каждого календарного года, с 2023 года по 2035 год, устанавливаются:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100094) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

базовая предельная величина годового объема поддержки (в ценах 2021 года) использования возобновляемых источников энергии генерирующими объектами, проекты по строительству которых будут отобраны по итогам проводимых после 1 января 2021 г. конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100096) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

базовая предельная величина показателя эффективности генерирующего объекта;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100097) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100098) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

В отношении каждого года из числа лет, на которые осуществляется отбор проектов, проводимый после 1 января 2021 г., в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяются:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100099) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

для каждой ценовой зоны оптового рынка - расчетные величины, отражающие среднее значение цен продажи электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в этой ценовой зоне оптового рынка, за 12-месячный период, заканчивающийся месяцем, предшествующим месяцу, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное [пунктом 202(1)](#P2820) настоящих Правил опубликование информации для проведения этого отбора проектов (далее в настоящем разделе - средняя цена электрической энергии);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100100) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных [подпунктами 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, равный определенной в отношении этих года и вида генерирующих объектов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, предельной величине годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии, уменьшенной на часть предельной величины годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии, выбранную на ранее проведенных отборах.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100101) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

Часть предельной величины годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии, выбранная на ранее проведенных отборах, рассчитывается для соответствующего года и для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных [подпунктами 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как сумма произведений следующих величин, определенных для всех генерирующих объектов соответствующего вида, проекты по строительству которых были отобраны по итогам ранее проведенных отборов на соответствующий год, заключенные в отношении которых договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, действуют на 1-е число месяца, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное [пунктом 202(1)](#P2820) настоящих Правил опубликование информации для проведения текущего отбора проектов:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100102) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заключенных в отношении этого объекта договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100103) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

разности проиндексированной величины показателя эффективности генерирующего объекта, указанной в заключенных в отношении этого генерирующего объекта договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с настоящим пунктом для ценовой зоны, к которой отнесена территория, указанная в этих договорах в качестве планируемого местонахождения генерирующего объекта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100104) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

Показатель эффективности генерирующего объекта индексируется с 1 января года, в котором проводился отбор проектов, по итогам которого отобран данный генерирующий объект, до 1 января года, в котором проводится текущий отбор проектов. Указанная индексация осуществляется в соответствии со значениями индексов потребительских цен, определяемыми и публикуемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100105) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

201. Правительством Российской Федерации устанавливаются целевые показатели степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии (далее - целевые показатели локализации) для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных [пунктом 195](#P2705) настоящих Правил, для каждого календарного года до 2035 года включительно, а также целевые показатели экспорта промышленной продукции (основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы, сырье и комплектующие) для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств (далее - целевой показатель экспорта), для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных [подпунктами 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, для каждого календарного года, с 2025 по 2035 год.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100106) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

202. Для отборов проектов, проводимых до 1 января 2021 г., в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 90 дней (не менее чем за 30 дней - для отбора проектов, проводимого в 2020 году) до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, коммерческий оператор на официальном сайте в сети Интернет в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных [пунктом 195](#P2705) настоящих Правил, и каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов, публикует следующую информацию:

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.10.2015 [N 1138](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187935&dst=100011), от 29.08.2020 [N 1298](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100278), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100107))

1) базовая предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100025) Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

2) плановый объем необходимой к отбору мощности;

3) целевые показатели локализации;

4) требования, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию заявок на участие в отборе проектов, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и период их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней;

5) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

202(1). Для отборов проектов, проводимых после 1 января 2021 г., в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 90 дней (не менее чем за 60 дней - для отбора проектов, проводимого в 2023 году) до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, коммерческий оператор оптового рынка на официальном сайте в сети Интернет в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных [подпунктами 1](#P2707) - [3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, и каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов, публикует следующую информацию:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451475&dst=100022) Правительства РФ от 01.06.2022 N 999)

1) целевой показатель локализации;

2) целевой показатель экспорта (публикуется только при проведении отборов проектов на годы, входящие в период с 2025 по 2035 год);

3) требования, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию заявок на участие в отборе проектов, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и период их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней, если иная длительность периода представления заявок не установлена договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений [пункта 205(1)](#P2871) настоящих Правил;

4) размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии, определенный в соответствии с [пунктом 200](#P2784) настоящих Правил;

5) предельная величина показателя эффективности, определенная исходя из базовой предельной величины показателя эффективности в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;

6) максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности;

7) средние цены электрической энергии, определенные в соответствии с [пунктом 200](#P2784) настоящих Правил;

8) виды генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов будет проводиться с учетом положений [пункта 205(1)](#P2871) настоящих Правил;

9) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 202(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100108) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

203. Информация, опубликованная в соответствии с [подпунктом 4 пункта 202](#P2818) и [подпунктом 3 пункта 202(1)](#P2824) настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100120) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

Дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 10 июня календарного года проведения отбора проектов (позднее 1 декабря - для отбора, проводимого в 2020 году, позднее 14 августа - для отбора, проводимого в 2021 году, позднее 10 апреля - для отбора, проводимого в 2023 году, позднее 1 декабря - для отбора, проводимого в 2024 году), за исключением предусмотренных настоящим пунктом случаев. Дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в 2020 году, не может быть определена ранее 10 ноября 2020 г.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100123), от 10.03.2022 [N 338](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466683&dst=100017), от 01.06.2022 [N 999](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451475&dst=100023), от 29.12.2023 [N 2389](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466588&dst=100015))

Если акты Правительства Российской Федерации, вступившие в силу после опубликования в соответствии с [пунктом 202(1)](#P2820) настоящих Правил информации, предусматривают изменения значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) требований, опубликованных в соответствии с [подпунктом 3 пункта 202(1)](#P2824) настоящих Правил, либо устанавливают для проведения отбора проектов новые требования, значения величин и (или) порядок их определения, коммерческий оператор оптового рынка повторно публикует указанную в [пункте 202(1)](#P2820) настоящих Правил информацию с указанием изменившихся и (или) новых требований, значений (в том числе определенных в соответствии с новым порядком) в течение 5 рабочих дней после вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. Если указанные акты Правительства Российской Федерации вступили в силу менее чем за 45 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то определяется новая дата окончания подачи заявок на участие в отборе проектов, при этом она не может наступить ранее чем через 50 дней и позднее чем через 70 дней с даты вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100124) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100039) Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

(п. 203 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466763&dst=100279) Правительства РФ от 29.08.2020 N 1298)

204. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., в течение срока подачи заявок на отбор проектов, установленного коммерческим оператором оптового рынка, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют коммерческому оператору оптового рынка заявки на участие в отборе проектов. Заявка на участие в указанном отборе проектов должна содержать следующую информацию:

1) предлагаемый способ и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов;

2) данные о подавшем заявку участнике оптового рынка, состав, форма и сроки представления которых определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) наименование проекта;

4) наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;

5) указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

6) предполагаемые год и месяц начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года начала поставки мощности, указанного в заявке);

7) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

8) вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной [пунктом 195](#P2705) настоящих Правил;

9) указание на ценовую зону оптового рынка и субъект Российской Федерации, на территории которого планируется строительство генерирующего объекта (далее в настоящем разделе - планируемое местонахождение генерирующего объекта);

(пп. 9 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476060&dst=100011) Правительства РФ от 03.05.2024 N 561)

10) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, включающая плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям;

11) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования.

12) заверение в том, что участник оптового рынка, подавший заявку, на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в [абзацах третьем](#P2740) - [десятом пункта 197](#P2748) настоящих Правил.

(п. 204 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100126) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

204(1). Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021, в течение срока подачи заявок на участие в отборе проектов, установленного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют коммерческому оператору оптового рынка заявки на участие в отборе проектов. Заявка на участие в указанном отборе проектов может быть подана организацией при условии заключения такой организацией всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также при условии обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, в подтвержденном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка размере, составляющем не менее совокупного базового размера неустойки, определенного в соответствии с [пунктом 120(1)](#P2015) настоящих Правил в отношении всех генерирующих объектов, в отношении которых данным участником поданы заявки на участие в соответствующем отборе проектов. Заявка на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., должна содержать следующую информацию:

1) информация об участнике оптового рынка и генерирующем объекте, строительство которого предусмотрено проектом, включая:

данные о подавшем заявку участнике оптового рынка;

заверение в том, что участник оптового рынка, подавший заявку, на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в [абзацах третьем](#P2740) - [десятом пункта 197](#P2748) настоящих Правил;

вид генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной [пунктом 195](#P2705) настоящих Правил;

указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

указание на планируемое местонахождение генерирующего объекта;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476060&dst=100013) Правительства РФ от 03.05.2024 N 561)

предполагаемые год и месяц начала поставки мощности генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года начала поставки мощности, указанного в заявке);

2) информация о стоимостных показателях проекта, исходя из которых будет производиться расчет стоимости мощности, поставляемой по договорам, заключенным по итогам отбора проектов, включая:

требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке;

показатель эффективности генерирующего объекта, определяемый как отношение требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, к плановому годовому объему производства электрической энергии;

плановый годовой объем производства электрической энергии;

3) информация об объемных показателях, исходя из которых будет определяться объем мощности, поставляемой по договорам, заключенным по итогам отбора проектов, включая плановый объем установленной мощности генерирующего объекта;

4) информация о допустимом изменении заявленных показателей при отборе проектов, включая предельный коэффициент допустимого снижения параметров проекта.

(п. 204(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100140) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

205. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться дополнительные требования к форме и содержанию заявки на участие в отборе проектов.

205(1). Для проведения отбора проектов в отношении предусмотренных [пунктом 195](#P2705) настоящих Правил видов генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов проводится с учетом положений настоящего пункта, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка устанавливаются:

минимальная величина снижения показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в поданной на втором этапе отбора проектов заявке на участие в отборе проектов, относительно значения данного показателя, указанного в предыдущей заявке, принятой в отношении этого генерирующего объекта;

условия продления периода подачи заявок на участие в отборе проектов в зависимости от подачи заявок на втором этапе отбора проектов в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и указанных в таких заявках значений показателя эффективности генерирующего объекта.

В целях проведения отбора проектов в отношении указанных в [абзаце первом](#P2871) настоящего пункта видов генерирующих объектов договором о присоединении к торговой системе оптового рынка также могут устанавливаться особенности порядка подачи и проверки заявок на участие в отборе проектов, а также публикации в отношении этих заявок данных, предусмотренных [пунктом 209](#P2903) настоящих Правил, и иной предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка дополнительной информации, необходимой для проведения такого отбора.

(п. 205(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100155) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

206. Для проведения отбора проектов коммерческим оператором формируется перечень заявок на участие в отборе проектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, поданных в отношении генерирующих объектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, организациями, соответствующими требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении участников отбора проектов. К отбору проектов принимаются заявки, соответствующие в том числе следующим требованиям:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100161) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

1) указанная в заявке на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не превышает соответствующей предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.11.2015 [N 1210](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100028), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100162))

2) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый объем установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

3) в заявке на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта гидрогенерации указан следующий плановый объем установленной мощности генерирующего объекта:

менее 25 МВт - при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.;

менее 50 МВт - при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.;

(пп. 3 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100163) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

4) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования равен или превышает значение целевого показателя локализации для соответствующего вида генерирующих объектов и года, указанного в заявке на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта в качестве предполагаемого года начала поставки мощности;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.11.2015 [N 1210](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213717&dst=100029), от 12.07.2021 [N 1169](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100042))

5) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., способ обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, соответствует требованиям отбора проектов, и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, подтвержденная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, составляет не менее совокупного базового размера неустойки, определенного в соответствии с [пунктом 120(1)](#P2015) настоящих Правил в отношении всех генерирующих объектов, в отношении которых данным участником поданы заявки на участие в соответствующем отборе проектов;

(пп. 5 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100167) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

6) заключение организацией, представившей заявку на участие в отборе проектов, всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

7) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., показатель эффективности генерирующего объекта не превышает соответствующую предельную величину показателя эффективности и равен отношению указанных в заявке величин требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии;

(пп. 7 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100169) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

8) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., плановый годовой объем производства электрической энергии не превышает произведение 8766, указанного в этой заявке планового объема установленной мощности и опубликованного в соответствии с [пунктом 202(1)](#P2820) настоящих Правил максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности, установленного Правительством Российской Федерации для года, на который проводится отбор, для соответствующего вида генерирующих объектов;

(пп. 8 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100171) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

9) произведение указанных в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., предельного коэффициента допустимого снижения объемных параметров и планового объема установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

(пп. 9 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100172) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

10) в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., указано предусмотренное [подпунктом 1 пункта 204(1)](#P2855) настоящих Правил заверение.

(пп. 10 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100173) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

207. В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов, соответствующего генерирующего объекта или организации, подавшей заявку, предъявляемым требованиям соответствующий проект к отбору не допускается.

208. В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, участником оптового рынка может быть подано несколько заявок на участие в отборе проектов.

Заявки на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., поданные в отношении генерирующего объекта, могут отличаться только плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности. Заявки на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., поданные в отношении генерирующего объекта, могут отличаться только значениями показателя эффективности генерирующего объекта и требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке. При этом значение соответствующей величины в каждой последующей заявке не может превышать значение, указанное в предыдущей заявке, поданной в отношении этого генерирующего объекта. При несоответствии заявки указанному требованию заявка не принимается.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100174) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

Если в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, на отбор проектов участником оптового рынка подано несколько заявок на участие в отборе проектов, при проведении отбора учитывается заявка, являющаяся последней по времени подачи из заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

209. В отношении каждой заявки на участие в отборе проектов, соответствующей требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявки, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявке:

при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г. - вид соответствующего генерирующего объекта, плановый объем установленной мощности генерирующего объекта и плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г. - предполагаемый год начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, вид генерирующего объекта, показатель эффективности генерирующего объекта и требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, а также иную информацию, предусмотренную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с [пунктом 205(1)](#P2871) настоящих Правил.

Указанные данные публикуются обезличенно (без указания наименования и иных параметров проекта).

(п. 209 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100176) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

210. Отбор проектов проводится в 2 этапа.

На первом этапе участники оптового рынка подают заявки на участие в отборе проектов в течение 5 рабочих дней. В течение одного рабочего дня с даты окончания подачи заявок на первый этап отбора проектов коммерческий оператор оптового рынка формирует перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа. В указанный перечень включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В течение рабочего дня, следующего за днем формирования перечня проектов (генерирующих объектов), отобранных по итогам первого этапа, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует (без указания наименования проекта) на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявках в отношении каждого отобранного по итогам первого этапа проекта (генерирующего объекта):

плановый объем установленной мощности генерирующего объекта (при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.);

требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке (при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.);

плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта (при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.);

показатель эффективности генерирующего объекта (при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100043) Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

указание на ценовую зону оптового рынка, на территории которой в соответствии с заявкой на участие в отборе проектов планируется строительство генерирующего объекта (при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466527&dst=100045) Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

предполагаемый год начала поставки мощности генерирующего объекта;

вид генерирующего объекта.

На втором этапе отбора для каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам текущего отбора проектов, проекты по строительству генерирующих объектов соответствующего вида, включенные в перечень проектов (генерирующих объектов), отобранных по итогам первого этапа, в отношении которых заявлено начало поставки мощности в указанном году, отбираются в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по критерию наименьшего значения:

плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта - при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.;

показателя эффективности генерирующих объектов - при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.

Если сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, и предполагают начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствующем году не превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год, то на втором этапе отбора проектов отбираются все включенные в указанный перечень проекты с началом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствующем году. Если сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, и предполагают начало поставки мощности в соответствующем году, превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год, то на втором этапе отбора проекты отбираются до наступления равенства (превышения) суммы объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны, плановому объему (над плановым объемом) необходимой к отбору мощности на соответствующий год. Если в результате сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов отобранных проектов превысила плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год более чем на 10 процентов, то из числа проектов, отобранных на втором этапе отбора, исключается в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, проект (проекты) с наибольшей (среди заявленных в отношении отобранных проектов) плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта. Предусмотренный настоящим абзацем порядок применяется исключительно при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.

При проведении отбора проектов после 1 января 2021 г. в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, включаются генерирующие объекты из числа входящих в перечень проектов (генерирующих объектов), отобранных по итогам первого этапа, начиная с тех, в отношении которых в заявках на участие в отборе проектов указано наименьшее значение показателя эффективности генерирующего объекта, и далее последовательно по мере возрастания показателя эффективности генерирующего объекта. Включение генерирующих объектов в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, продолжается до тех пор, пока сумма указанных в их отношении в заявках на участие в отборе проектов значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, не превышает величины доступной к отбору суммарной выручки, равной размеру средств поддержки использования возобновляемых источников энергии для соответствующего отбора проектов, увеличенному на сумму произведений значений плановых годовых объемов производства электрической энергии, указанных в заявках на участие в отборе проектов, поданных в отношении таких генерирующих объектов, и средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с [пунктом 200](#P2784) настоящих Правил для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в соответствующей заявке на участие в отборе проектов.

Перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., дополняется генерирующим объектом из числа неотобранных с наименьшим значением показателя эффективности генерирующего объекта, в случае если дополнение указанного перечня таким генерирующим объектом со значением требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, уменьшенным с применением указанного в отношении его в заявке на участие в отборе проектов предельного коэффициента допустимого снижения параметров, не приводит к превышению величины доступной к отбору суммарной выручки, увеличенной на произведение средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с [пунктом 200](#P2784) настоящих Правил для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в заявке на участие в отборе проектов в отношении такого генерирующего объекта, и указанных в этой заявке значений планового годового объема производства электрической энергии и предельного коэффициента допустимого снижения параметров. При этом для такого генерирующего объекта, дополнительно включенного в указанный перечень, рассчитывается коэффициент снижения параметров проекта, определяемый как отношение величины доступной к отбору суммарной выручки, уменьшенной на сумму значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, всех отобранных на втором этапе генерирующих объектов без учета дополнительно включенного в перечень, к требуемой сумме годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень.

(п. 210 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100181) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

211. Отборы проектов на календарные годы проводятся последовательно, начиная с отбора на календарный год, следующий за календарным годом проведения отбора проектов.

Если по результатам проводимого до 1 января 2021 г. отбора проектов на какой-либо год, за исключением календарного года, наступающего через 4 календарных года после года проведения отбора проектов, сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых входят в группу отобранных на указанный год по результатам отбора проектов, превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на данный год, то плановый объем необходимой к отбору мощности на последующий год снижается на величину указанного превышения.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.04.2017 [N 432](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215250&dst=100055), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100196))

212. По результатам отбора проектов коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется перечень отобранных проектов, в котором в отношении каждого проекта указываются следующие данные из поданной в его отношении заявки на участие в отборе проектов, в соответствии с которой данный проект был отобран (либо величины, определенные исходя из данных, указанных в заявке):

1) наименование участника оптового рынка;

2) наименование проекта (по результатам отбора проектов, проводимого до 1 января 2021 г.) или указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта (по результатам отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г.);

3) вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной [пунктом 195](#P2705) настоящих Правил;

4) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., в соответствии с [пунктом 210](#P2908) настоящих Правил, плановый объем установленной мощности принимается равным произведению планового объема установленной мощности, указанного в отношении такого объекта в заявке на участие в отборе проектов, и коэффициента снижения параметров проекта, определенного в соответствии с [пунктом 210](#P2908) настоящих Правил);

5) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта (по результатам отбора проектов, проводимого до 1 января 2021 г.) или показатель эффективности генерирующего объекта (по результатам отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г.);

6) предполагаемые год и месяц начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта;

7) для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., - плановый годовой объем производства электрической энергии (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., в соответствии с [пунктом 210](#P2908) настоящих Правил, плановый годовой объем производства электрической энергии принимается равным произведению планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении такого объекта в заявке на участие в отборе проектов, и коэффициента снижения параметров проекта, определенного для такого объекта в соответствии с [пунктом 210](#P2908) настоящих Правил);

8) для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., - диапазон значений установленной мощности, наибольшее значение которого равно плановому объему установленной мощности (с учетом особенностей, предусмотренных [подпунктом 4](#P2934) настоящего пункта), а наименьшее значение равно минимальному объему мощности, определяемому как отношение планового годового объема производства электрической энергии (с учетом особенностей, предусмотренных [подпунктом 4](#P2934) настоящего пункта) к произведению 8766 и максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности, установленного Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов;

9) для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., - планируемое местонахождение генерирующего объекта.

(п. 212 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100197) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

213. Перечень отобранных проектов подлежит опубликованию коммерческим оператором на его официальном сайте в сети Интернет не позднее 20 дней (не позднее 15 дней - для отбора проектов, проводимого в 2015 году) после окончания срока приема заявок на участие в отборе проектов.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=187935&dst=100013) Правительства РФ от 24.10.2015 N 1138)

214. В отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Права и обязанности поставщика по таким договорам могут передаваться в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, иным организациям, за исключением организаций, указанных в [абзацах третьем](#P2740) - [одиннадцатом пункта 197](#P2749) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100022) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении проекта, отобранного по результатам отбора проектов, проведенного не позднее 1 января 2015 г. (далее в настоящем пункте - первоначальный проект), вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, до указанной в этих договорах даты начала поставки мощности однократно заменить указанный проект проектами по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее в настоящем пункте - новые проекты), при выполнении следующих условий:

сумма плановых объемов установленной мощности всех генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, равна плановому объему установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

плановый объем установленной мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, составляет не менее 5 МВт;

в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, зарегистрирована условная группа (группы) точек поставки на оптовом рынке;

в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, выполнены требования, предусмотренные [пунктом 198](#P2752) настоящих Правил;

способ обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении каждого нового проекта, соответствует требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого нового проекта определяется в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом сумма величин обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении всех новых проектов должна быть не менее величины обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности, возникающих по итогам отбора проектов, указанной в отношении первоначального проекта в заявке на отбор проектов, в соответствии с которой этот проект был отобран;

вид генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует виду генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

дата начала поставки мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует дате начала поставки мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

местонахождение каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует местонахождению генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, равна плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует плановому показателю локализации производства генерирующего оборудования в отношении генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

в отношении первоначального проекта по строительству генерирующего объекта ранее не было реализовано право, указанное в [абзаце семнадцатом](#P2961) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100023) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

В случае реализации поставщиком предусмотренного настоящим пунктом права на замену первоначального проекта новыми проектами в отношении генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. При этом в случаях и порядке, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные в отношении генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом, прекращаются или условие об объеме установленной мощности генерирующего объекта, в отношении которого заключены такие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменяется таким образом, чтобы совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, был равен плановому объему установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом.

Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должны быть заключены в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено каждым новым проектом, при условии обеспечения равенства совокупного объема установленной мощности всех генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, плановому объему установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, до указанной в этих договорах даты начала поставки мощности однократно изменить указанные в этих договорах плановые объемы установленной мощности генерирующих объектов при одновременном выполнении следующих условий:

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100025) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

изменение указанных в этих договорах объемов установленной мощности генерирующих объектов не приводит к изменению суммарной величины содержащихся в перечне отобранных проектов плановых объемов установленной мощности указанных генерирующих объектов;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100027) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

изменение объема установленной мощности каждого генерирующего объекта составляет не более 0,5 МВт;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100028) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

измененный объем установленной мощности каждого генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100029) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

в отношении всех генерирующих объектов, плановые объемы установленной мощности которых подлежат изменению, в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указана одна и та же дата начала поставки мощности, наступающая не позднее 2018 года;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100030) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

вид генерирующих объектов, плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности и плановые показатели локализации производства генерирующего оборудования генерирующих объектов, объем установленной мощности которых подлежит изменению, одинаковы;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100031) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

способ и величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого генерирующего объекта, объем установленной мощности которого подлежит изменению, соответствуют требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по указанным договорам в отношении каждого генерирующего объекта, объем установленной мощности которого подлежит изменению, должна составлять не менее произведения 0,05, предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе проектов, по итогам которого был отобран соответствующий генерирующий объект, и измененного планового объема установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (выраженного в кВт);

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100032) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

в отношении ни одного из генерирующих объектов, объем установленной мощности которых планируется изменить, ранее не было реализовано право, указанное в [абзаце втором](#P2945) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100033) Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

Указанные в [абзацах втором](#P2945), [семнадцатом](#P2961), [двадцать седьмом](#P2980) и [двадцать восьмом](#P2982) настоящего пункта права поставщика мощности возникают в случае соблюдения им установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, порядка и срока направления организации коммерческой инфраструктуры и (или) другим сторонам договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заявления о замене первоначального проекта новыми проектами, об изменении планируемого местонахождения генерирующего объекта или об изменении плановых объемов установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также при выполнении иных требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.09.2018 [N 1145](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=307870&dst=100034), от 05.03.2021 [N 328](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100209))

Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется этими договорами в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, изменить планируемое местонахождение генерирующего объекта в границах ценовой зоны оптового рынка. После 1 июля 2025 г. для генерирующих объектов, отобранных по результатам ранее проведенных отборов проектов (за исключением генерирующих объектов, указанных в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил), изменение планируемого местонахождения допускается при условии включения генерирующего объекта в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, сформированный в порядке, предусмотренном [пунктом 214(2)](#P2987) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476060&dst=100015) Правительства РФ от 03.05.2024 N 561)

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам отбора проектов, проведенного после 1 января 2021 г., вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, изменить указанные в этих договорах объемы установленной мощности генерирующих объектов, в том числе после начала поставки мощности по указанным договорам, с соблюдением условия, что объем установленной мощности генерирующего объекта по итогам такого изменения не может быть меньше минимального объема мощности, определенного в соответствии с [пунктом 212](#P2930) настоящих Правил, и не может превышать увеличенный на 25 процентов плановый объем установленной мощности, определенный по итогам отбора проектов в соответствии с [пунктом 212](#P2930) настоящих Правил. Объем установленной мощности генерирующего объекта гидрогенерации по итогам предусмотренного настоящим абзацем изменения должен быть менее 50 МВт.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100214) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

(п. 214 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=217612&dst=100020) Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)

214(1). В случае если в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении организации, заключившей по результатам отбора проектов договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, установлена недостоверность предусмотренных [подпунктом 12 пункта 204](#P2839) и [пунктом 204(1)](#P2854) настоящих Правил заверений, указанных в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект, такая организация обязана уплатить покупателям мощности в порядке, предусмотренном указанными договорами, неустойку в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с [пунктом 120(1)](#P2015) настоящих Правил.

(п. 214(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=215250&dst=100056) Правительства РФ от 11.04.2017 N 432; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=378530&dst=100215) Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

214(2). Для целей настоящих Правил под планируемым размещением генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, понимается территория (энергорайон или иная часть территориальной энергосистемы), на которой планируется строительство генерирующего объекта, с указанием объектов электросетевого хозяйства, к которым планируется технологическое присоединение такого генерирующего объекта. Согласование планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, осуществляется системным оператором для генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам отбора проектов, проведенного после 1 января 2024 г. (за исключением генерирующих объектов, указанных в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил), а также при изменении после 1 июля 2025 г. планируемого местонахождения генерирующих объектов, отобранных по результатам ранее проведенных отборов проектов (за исключением генерирующих объектов, указанных в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил).

Для согласования планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, поставщик мощности направляет системному оператору информацию о планируемом месте и технических параметрах технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям в составе и порядке, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Системный оператор в сроки и порядке, которые определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не реже одного раза в 6 месяцев, для генерирующих объектов, в отношении которых представлена информация для целей согласования планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, на основании представленной информации, а также информации о действующих генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и о генерирующих объектах, ранее включенных в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, исходя из наличия ограничений по выдаче в сеть электрической энергии определяет наличие (отсутствие) ограничений для размещения генерирующих объектов в пределах определенной территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы) и предельное значение (предельные значения) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), и формирует перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения.

В случае если для целей согласования планируемого размещения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы), для которой определено наличие ограничений для размещения генерирующих объектов, заявлены 2 или более генерирующих объекта, совокупный плановый объем установленной мощности которых превышает предельное значение (предельные значения) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, до достижения предельного значения (предельных значений) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), в первую очередь подлежат включению генерирующие объекты, в отношении которых договоры, указанные в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключены по результатам отборов проектов, проведенных до 1 января 2021 г.

В случае если совокупный плановый объем установленной мощности 2 или более генерирующих объектов одной очереди превышает предельное значение суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), то в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, до достижения предельного значения (предельных значений) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов включаются генерирующие объекты, имеющие большую величину снижения, рассчитываемую как:

отношение предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в целях проведения конкурсного отбора, по итогам которого отобран генерирующий объект, в отношении соответствующего вида генерирующего объекта и предполагаемого года начала поставки мощности генерирующего объекта, к плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, опубликованной в отношении такого генерирующего объекта в соответствии с [пунктом 212](#P2930) настоящих Правил, - для генерирующих объектов, в отношении которых договоры, указанные в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключены по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г.;

отношение предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в целях проведения конкурсного отбора, по итогам которого отобран генерирующий объект, в отношении соответствующего вида генерирующего объекта и предполагаемого года начала поставки мощности генерирующего объекта, к величине показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в отношении такого генерирующего объекта в соответствии с [пунктом 212](#P2930) настоящих Правил, - для генерирующих объектов, в отношении которых договоры, указанные в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, заключены по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г.

(п. 214(2) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476060&dst=100017) Правительства РФ от 03.05.2024 N 561)

XVI. Порядок определения величины,

отражающей фактическую стоимость технологического

присоединения генерирующего объекта к сетям

газораспределения (магистральному газопроводу),

используемой для определения стоимости мощности,

продаваемой по итогам отбора мощности новых

генерирующих объектов

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100039) Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=188319&dst=100058) Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

215. Настоящий раздел определяет порядок определения величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), используемой для определения стоимости мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения). Расчет величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, осуществляется коммерческим оператором начиная с месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, определенной решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора, но не ранее месяца, в котором поставщик начал участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием такого генерирующего объекта.

(п. 215 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100041) Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

216. Величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, рассчитывается исходя из платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к сетям газораспределения, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения). Документы о размере платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения направляются поставщиком коммерческому оператору в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.06.2017 [N 683](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100043), от 30.12.2022 [N 2556](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100757))

217. Величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (Цтпm), рассчитывается по формуле:



где:

m - порядковый номер года поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

М - объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов;

ТП - плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая равной 14 процентам годовых;

НП - ставка налога на прибыль.

Порядок определения коммерческим оператором параметров, используемых при определении величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 217 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100044) Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

218 - 230. Утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=218011&dst=100053) Правительства РФ от 07.06.2017 N 683.

XVII. Порядок определения надбавки к цене на мощность

в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка -

производителям электрической энергии (мощности) капитальных

и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов

тепловых электростанций, построенных и введенных

в эксплуатацию на территориях Республики

Крым и (или) г. Севастополя

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=319963&dst=100026) Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

231. Порядок, указанный в [разделе XVII](#P3025) настоящих Правил, применяется для расчета надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г. (далее - надбавка).

При этом под расчетным периодом понимается календарный месяц.

232. Надбавка определяется коммерческим оператором оптового рынка в отношении субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) (далее - поставщик), указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. N 2699-р (далее - перечень), для каждого расчетного периода, в котором в отношении хотя бы одного генерирующего объекта тепловой электростанции, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), выполнены условия, установленные [пунктом 234](#P3042) настоящих Правил.

В отношении расчетных периодов, в которых поставщиком, указанным в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), не осуществляется продажа мощности в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности, надбавка не определяется.

233. Надбавка определяется исходя из условия частичной компенсации затрат поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), в том числе:

капитальных затрат без учета затрат на технологическое присоединение этого объекта к электрическим сетям и источникам топлива;

эксплуатационных затрат.

234. Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), учитываются при определении надбавки начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:

указанный генерирующий объект аттестован системным оператором;

поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении этого объекта;

наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) в отношении такого генерирующего объекта.

Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), учитываются при определении для этого поставщика надбавки в течение 60 месяцев.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100014) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100015) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364.

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286499&dst=100076) Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664.

235. Надбавка определяется как отношение рассчитанной для расчетного периода суммы средств, подлежащих компенсации поставщику, к совокупному объему мощности генерирующих объектов, указанных в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), продаваемой соответствующим субъектом оптового рынка в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности, в соответствующем расчетном периоде.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469461&dst=100026) Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

236. Размер средств, подлежащих компенсации поставщику, определяется по совокупности генерирующих объектов такого поставщика, указанных в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), как разность необходимой валовой выручки по таким генерирующим объектам, уменьшенной на прибыль от продажи электрической энергии, выработанной такими генерирующими объектами в соответствующем расчетном периоде, и выручки от продажи мощности таких генерирующих объектов. Необходимая валовая выручка определяется как произведение удельной необходимой валовой выручки и значения установленной мощности, указанного в отношении генерирующего объекта в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047). В случае если определенный по итогам аттестации генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), предельный объем поставки мощности составляет менее 90 процентов значения установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), то необходимая валовая выручка определяется как произведение удельной необходимой валовой выручки и значения предельного объема поставки мощности соответствующего генерирующего объекта.

237. Прибыль от продажи электрической энергии рассчитывается в отношении генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), как неотрицательная разница расчетной стоимости электрической энергии, выработанной таким генерирующим объектом в расчетном периоде, и произведения объема выработки электрической энергии, величины удельного расхода топлива, равной 249 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии, оптовой цены природного газа с учетом оплаты услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, утвержденных в установленном порядке на период, включающий расчетный период, и величины, равной 0,886 (калорийный эквивалент газа). Расчетная стоимость электрической энергии определяется коммерческим оператором оптового рынка как сумма стоимости объема электрической энергии, выработанной за расчетный период с использованием генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), и продаваемой на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), рассчитанной по соответствующей регулируемой цене (тарифу), и величины, рассчитанной как сумма определенных для этого генерирующего объекта в отношении каждого часа расчетного периода произведений цены, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и объема электрической энергии, равного неотрицательной разности объема фактически выработанной электрической энергии, умноженного на величину, равную 0,952 (коэффициент, отражающий потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции), и объема электрической энергии, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100016) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

238. Выручка от продажи мощности генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), определяется как произведение объема, равного максимальному из объема установленной мощности, указанного в отношении соответствующего генерирующего объекта в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), умноженного на величину, равную 0,9, и предельного объема поставки мощности, определенного в отношении этого объекта по итогам аттестации, коэффициента, отражающего потребление мощности на собственные нужды электростанции (0,952 - если генерирующий объект расположен в ценовой зоне оптового рынка, и 1 - если генерирующий объект расположен в неценовой зоне оптового рынка), и цены на мощность, рассчитанной для такого генерирующего объекта согласно [приложению N 5(2)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=101406) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", умноженной на коэффициент сезонности, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности.

Для целей настоящего пункта объем установленной мощности, указанный в отношении соответствующего генерирующего объекта в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), и предельный объем поставки мощности этого генерирующего объекта уменьшаются на объем недопоставки мощности, но не более чем на 4 процента предельного объема поставки мощности этого генерирующего объекта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100017) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

239. Если значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), за предшествующий календарный год меньше величины, равной 0,5, то определенный в [пункте 236](#P3052) настоящего порядка размер средств, подлежащих компенсации поставщику, уменьшается на величину, равную 1/12 от произведения совокупной за предшествующий календарный год прибыли поставщика от продажи электрической энергии, выработанной с использованием соответствующего генерирующего объекта, и разности отношения величины, равной 0,5 к значению коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта за предшествующий календарный год, и величины, равной 1.

Коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), за предшествующий календарный год рассчитывается как отношение объема электрической энергии, выработанной с использованием этого генерирующего объекта за предшествующий календарный год, к произведению объема установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), и количества часов в предшествующем календарном году (в случае, если генерирующий объект начал учитываться при определении надбавки в предшествующем календарном году, - количества часов в периоде со дня начала поставки электрической энергии данного генерирующего объекта до окончания года).

Положения настоящего пункта применяются в отношении генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), начиная со второго года, следующего за годом, в котором затраты поставщика в отношении такого генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки, и не применяются в случае, если значение коэффициента использования установленной мощности такого генерирующего объекта за предшествующий календарный год, меньшее величины, равной 0,5, обусловлено обстоятельствами, не связанными с действиями (бездействием) поставщика, что устанавливается советом рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100019) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

240. Расчет удельной необходимой валовой выручки для генерирующего объекта, указанного в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047) в расчетном периоде m в году i (), определяется по формуле:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100021) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)



(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100022) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

где:

 - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода m;

НДi-1 - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная по итогам года, предшествующего текущему году;

 - величина возмещаемых в текущем расчетном периоде капитальных затрат;

КЗ - удельная (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) величина капитальных затрат, устанавливаемая федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой на основании предложений совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, указанных в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047). Для целей подготовки советом рынка указанных предложений поставщик обязан до 1 октября 2016 г. предоставить совету рынка данные о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, расположенных на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя (в том числе проектно-сметную документацию на строительство генерирующих объектов, договоры, заключение которых направлено на строительство генерирующих объектов, документы об исполнении обязательств по таким договорам). В этом случае совет рынка обязан до 1 декабря 2016 г. направить свои предложения об изменении величины капитальных затрат в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса. После установления решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, значения удельных капитальных затрат это значение направляется коммерческому оператору оптового рынка и применяется им в расчетах. В отсутствие принятого до 1 января 2017 г. решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, относительно удельной величины капитальных затрат в расчетах применяется величина, равная 64924,7 тыс. рублей;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100089), от 29.03.2019 [N 364](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100024))

mi - порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;

НИi - ставка налога на имущество организаций, действующая в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации;

 - определяемая в соответствии с настоящим порядком величина эксплуатационных затрат в году i;

 - расчетная величина, отражающая выплаты по налогу на прибыль организаций, определяемая в соответствии с [пунктом 240(1)](#P3079) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100025) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

240(1). Расчетная величина, отражающая выплаты по налогу на прибыль организаций (), определяется по формуле:



где НПi - определяемая в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, расчетная величина, отражающая ставку налога на прибыль организаций, по которой по состоянию на 1 января года i ожидается уплата данного налога поставщиком, указанным в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047).

(п. 240(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100027) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

241. Величина эксплуатационных затрат в 2014 году принимается равной 114 тыс. рублей/МВт в месяц.

Величина эксплуатационных затрат индексируется с 1 января 2014 г. до 1 января года, в отношении которого рассчитывается цена на мощность, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

242. Размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки , определяется по формуле:



где:

 - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная для года, предшествующего году, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;

ЗС - удельный размер заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта, который равен минимальной из следующих 2 величин:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=306408&dst=100011) Правительства РФ от 05.09.2018 N 1059 указанная ниже ФЦП изложена в новой редакции, в которой изменена нумерация приложений. |  |

разность значения удельных (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) капитальных затрат и размера средств, рассчитанного как отношение величины, равной размеру средств, выделенных Министерству энергетики Российской Федерации для финансирования мероприятий по строительству и модернизации объектов по производству электрической, тепловой энергии в соответствии с [приложением N 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=406443&dst=48129) к федеральной целевой программе "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. N 790 "Об утверждении федеральной целевой программы "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года", и произведения суммарной установленной мощности генерирующих объектов, указанных в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), и величины, равной 1,18;

отношение размера средств, равного 50100000 тыс. рублей, и произведения суммарной установленной мощности генерирующих объектов, указанных в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=381220&dst=100047), и величины, равной 1,18.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100032) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

Величина  рассчитывается исходя из значения удельного размера заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта (ЗС), определенного в порядке, установленном настоящими Правилами, на дату расчета надбавки для каждого расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта учитываются при определении надбавки и в котором значение ЗС отличается от соответствующего значения, определенного для предыдущего расчетного периода.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100033) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

243. Размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода m, начиная с расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки , определяется по формуле:



где:

 - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало предшествующего расчетного периода;

 - величина возмещаемых в предшествующем расчетном периоде капитальных затрат;

НДi-2 - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная по итогам года i-2;

 - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода, наступившего за 12 месяцев до текущего расчетного периода. Если расчетный период m входит в число первых двенадцати расчетных периодов, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки, величина  принимается равной нулю.

Значения величин  и  рассчитываются при определении надбавки в отношении каждого расчетного периода, в котором в соответствии с [пунктом 242](#P3087) настоящих Правил рассчитывается величина .

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100035) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

244. Величина возмещаемых в текущем расчетном периоде капитальных затрат  определяется по формуле:



245. Коммерческий оператор оптового рынка ежегодно рассчитывает норму доходности инвестированного капитала (НДi) по формуле:

НДi = НДб + КСi - КСб,

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=321423&dst=100037) Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

где:

НДб - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, принимаемый равным базовому уровню ключевой ставки Банка России, установленному в соответствии с настоящим пунктом, увеличенному на 2,75 процентных пункта годовых;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=204549&dst=100006) Правительства РФ от 09.09.2016 N 891)

КСi - средневзвешенная по дням года i ключевая ставка Банка России;

КСб - базовый уровень ключевой ставки Банка России, устанавливаемый равным 10,5 процента годовых.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=204549&dst=100007) Правительства РФ от 09.09.2016 N 891)

XVIII. Особенности определения и участия в торговле

на оптовом рынке покупателей с ценозависимым потреблением

до 2020 года

Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100282) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461.

XIX. Особенности проведения конкурсных отборов

инвестиционных проектов по строительству (реконструкции,

модернизации) генерирующих объектов, функционирующих

на основе использования отходов производства и потребления

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100018) Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466529&dst=100114) Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

248. В соответствии с настоящим разделом осуществляются конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в [подпункте 4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил (далее в настоящем разделе соответственно - проекты, отбор).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100019) Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

249. Коммерческий оператор оптового рынка осуществляет единый для всех субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, в которых предусматривается строительство (реконструкция, модернизация) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определенный для отбора проектов в 2017 году [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213662) Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 г. N 355-р, отбор проектов, который должен завершиться не позднее 30 июня 2017 г., а для целей проведения отбора проектов в 2018 году, который должен завершиться не позднее 31 июля 2018 г., - [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294757) Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 г. N 567-р (далее - перечень субъектов Российской Федерации).

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100020) Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

250. К участию в отборе проектов допускаются только участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности генерирующего объекта, строительство (реконструкция, модернизация) которого предполагается по итогам отбора проектов, а также выполнившие требования, необходимые для допуска к участию в отборе проектов, установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

251. К участию в отборе проектов допускаются участники оптового рынка, представившие в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 10 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов, обеспечение исполнения своих обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Способы и величина обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по указанным договорам должна быть не менее произведения 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в [подпункте 1 пункта 252](#P3150) настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) генерирующего объекта, проект по строительству (реконструкции, модернизации) которого планируется представить для участия в отборе проектов.

252. В порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не позднее 30 апреля 2017 г., а для целей проведения отбора проектов в 2018 году - не позднее 31 мая 2018 г., коммерческий оператор оптового рынка на официальном сайте в сети Интернет размещает следующую информацию:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100025) Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

1) предельная величина удельных капитальных затрат (на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта), равная 380 тыс. рублей;

2) предельный объем мощности, который может быть отобран в каждом из субъектов Российской Федерации, включенных в [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213662) субъектов Российской Федерации, равный объему мощности, указанному в отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации;

3) минимальный объем мощности, который может быть отобран в каждом из субъектов Российской Федерации, включенных в [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213662) субъектов Российской Федерации, равный 90 процентам объема мощности, указанного в отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации;

4) требования к содержанию заявок на участие в отборе проектов, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и срок их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней;

5) иные сведения, обязательные для размещения в целях проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

253. Информация, размещенная в соответствии с [подпунктом 4 пункта 252](#P3153) настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов.

254. Даты начала и окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может быть определена ранее 1 июня 2017 г., а окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 15 июня 2017 г.

254(1). Даты начала и окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов в отношении [перечня](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294757&dst=100003) субъектов Российской Федерации, определенных распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 г. N 567-р, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может быть определена ранее 2 июля 2018 г., а окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 13 июля 2018 г.

(п. 254(1) введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100026) Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

255. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, в течение срока подачи заявок на участие в отборе проектов, указанного коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, направляют коммерческому оператору оптового рынка заявки на участие в отборе проектов. Каждая заявка на участие в отборе проектов должна содержать:

1) предлагаемый способ и величину обеспечения исполнения обязательств участника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов;

2) данные о подавшем заявку участнике оптового рынка, состав, форма и сроки представления которых определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) наименование проекта;

4) наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;

5) указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

6) предполагаемые месяц и год начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года);

7) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

8) наименование субъекта Российской Федерации, в котором будет располагаться или расположен (в случае если на участие в отборе проектов заявлен проект по реконструкции или модернизации) генерирующий объект, с указанием ценовой зоны оптового рынка, к которой относится территория, на которой будет располагаться или расположен данный генерирующий объект;

9) плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, включающую плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям;

10) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования.

256. Для проведения отбора проектов коммерческим оператором оптового рынка формируется перечень заявок на участие в отборе проектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, поданных в отношении генерирующих объектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, участниками оптового рынка, имеющими в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов. Заявка на участие в отборе проектов должна соответствовать требованиям, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также следующим требованиям:

1) указанная в заявке на участие в отборе проектов плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не превышает предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в [подпункте 1 пункта 252](#P3150) настоящих Правил;

2) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый объем установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

3) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования равен целевому показателю степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием отходов производства и потребления, установленному [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466535&dst=100011) определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. N 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности", или превышает значение такого целевого показателя;

4) в качестве предполагаемого года начала поставки мощности для отбора проектов, проводимого в 2017 году, указан 2020, 2021 или 2022 год, а для отбора проектов, проводимого в 2018 году, - 2023 или 2024 год;

(пп. 4 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=294758&dst=100028) Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

5) указанный в заявке на участие в отборе проектов способ обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, соответствует требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, подтвержденная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает или равна произведению 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в [подпункте 1 пункта 252](#P3150) настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) генерирующего объекта, указанного в заявке;

6) заключение организацией, представившей заявку на участие в отборе проектов, всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

7) указанный в заявке на участие в отборе проектов субъект Российской Федерации, в котором будет располагаться или расположен генерирующий объект, включен в [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213662) субъектов Российской Федерации.

257. В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов или организации, подавшей заявку, предъявляемым требованиям соответствующий проект к отбору не допускается.

258. В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, участником оптового рынка может быть подано несколько заявок на участие в отборе проектов.

Заявки на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта могут отличаться только плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, при этом указанная в заявке величина не может превышать величину, указанную в заявке, поданной ранее в отношении соответствующего генерирующего объекта.

Если в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, участником оптового рынка подано несколько заявок на участие в отборе проектов, при проведении отбора учитывается заявка, являющаяся последней по времени подачи из заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

259. В отношении каждой заявки на участие в отборе проектов, соответствующей требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявки, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, размещает на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявке плановый объем установленной мощности генерирующего объекта и плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта. Указанные данные размещаются обезличенно (без указания наименования и иных параметров проекта).

260. Подача заявок на участие в отборе проектов проводится в 2 этапа.

На первом этапе участники оптового рынка подают заявки на участие в отборе проектов в течение 5 рабочих дней с даты начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов. В течение одного рабочего дня с даты окончания первого этапа отбора проектов коммерческий оператор оптового рынка формирует перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа. В указанный перечень включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В течение рабочего дня, следующего за днем формирования перечня проектов, отобранных по итогам первого этапа, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, размещает на официальном сайте в сети Интернет краткий перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, указывая в отношении отобранных проектов только плановые объемы установленной мощности и плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта (без указания наименований проектов и иных указанных в заявках параметров).

На втором этапе отбора проектов могут быть поданы заявки только в отношении проектов, отобранных по итогам первого этапа.

261. После истечения срока подачи заявок на участие в отборе проектов коммерческий оператор оптового рынка с учетом предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка особенностей формирует в отношении каждого субъекта Российской Федерации, включенного в [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213662) субъектов Российской Федерации, предварительный перечень проектов, отобранных по итогам двух этапов отбора (далее - предварительный перечень по субъекту Российской Федерации), в который включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и которые предусматривают строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта на территории такого субъекта Российской Федерации.

Проекты, включенные в предварительный перечень по субъекту Российской Федерации, распределяются по группам, при этом к одной группе относятся проекты, заявки в отношении которых поданы одним и тем же участником оптового рынка. Из предварительного перечня по субъекту Российской Федерации исключается каждая группа проектов, сумма плановых объемов установленной мощности генерирующих объектов которой превышает объем мощности, указанный в отношении такого субъекта Российской Федерации в [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213662) субъектов Российской Федерации, или составляет менее 90 процентов указанного объема.

В каждом предварительном перечне по субъекту Российской Федерации из оставшихся после исключения в соответствии с [абзацем вторым](#P3189) настоящего пункта групп проектов выбирается одна группа с наименьшей расчетной стоимостью, определяемой в соответствии с настоящим пунктом (если наименьшая расчетная стоимость определена более чем для одной группы проектов, выбирается группа проектов с наибольшей суммой плановых объемов установленной мощности, указанных в заявках в отношении проектов, отнесенных к данной группе. При равенстве сумм плановых объемов установленной мощности, указанных в заявках в отношении проектов, отнесенных к соответствующим группам проектов, выбирается группа проектов, в которой последняя по времени подачи заявка в отношении проектов, отнесенных к данной группе, подана ранее последних по времени подачи заявок, поданных в отношении проектов, отнесенных к другим группам проектов). В перечень проектов, отобранных по итогам отбора, включаются все проекты, отнесенные к группам проектов с наименьшей расчетной стоимостью (с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом) во всех предварительных перечнях по субъекту Российской Федерации.

Расчетная стоимость группы проектов определяется как сумма расчетных стоимостей отнесенных к группе проектов. Расчетная стоимость проекта определяется как произведение планового объема установленной мощности и плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, указанных в его отношении в заявке на участие в отборе проектов.

В случае если в результате исключения проектов в соответствии с [абзацем вторым](#P3189) настоящего пункта из предварительного перечня по субъекту Российской Федерации исключены все проекты, отбор проектов по такому субъекту Российской Федерации, включенному в [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213662) субъектов Российской Федерации, признается несостоявшимся и ни один проект, предусматривающий строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта на территории такого субъекта Российской Федерации не считается отобранным по его результатам.

262. Перечень проектов, отобранных по итогам отбора, размещается коммерческим оператором оптового рынка на его официальном сайте в сети Интернет не позднее 10 дней со дня окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов (если отбор проектов признан несостоявшимся, в указанный срок публикуется соответствующее сообщение). В отношении каждого проекта приводятся следующие данные, указанные участником отбора в заявке на участие в отборе проектов и не подлежащие изменению после размещения:

1) наименование участника оптового рынка;

2) наименование проекта;

3) наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположен или будет располагаться генерирующий объект, а также ценовая зона оптового рынка, к которой относится территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен или будет располагаться генерирующий объект;

4) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

5) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

263. В отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Права и обязанности поставщика по таким договорам могут передаваться в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Особенности договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором будет располагаться генерирующий объект, с указанием ценовой зоны оптового рынка, к которой относится территория, на которой расположен или будет располагаться генерирующий объект. Указанные данные являются существенным условием договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и должны соответствовать данным, указанным в [подпункте 3 пункта 262](#P3196) настоящих Правил.

Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определяется этими договорами в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

XX. Порядок проведения отбора проектов модернизации

генерирующих объектов тепловых электростанций и особенности

торговли мощностью по договорам купли-продажи мощности

модернизированных объектов

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100138) Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

264. Цель проведения отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (далее соответственно - проекты модернизации, отбор проектов модернизации) состоит в определении перечня проектов и генерирующих объектов для формирования перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утверждаемого Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в соответствии с настоящим разделом, в отношении которых будут заключены договоры, предусмотренные [подпунктом 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил (далее - перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации).

В 2019 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 сентября и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2025 г.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337097&dst=100018) Правительства РФ от 07.11.2019 N 1411)

В 2020 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 декабря и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2026 г.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=348958&dst=100006) Правительства РФ от 27.03.2020 N 349; в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2020 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100015), от 31.08.2020 [N 1318](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=361116&dst=100010), от 01.10.2020 [N 1571](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=363718&dst=100007))

В 2021 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 мая и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2027 г. В рамках проведения отбора проектов модернизации в 2021 году также отбираются проекты модернизации, предусматривающие установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=379898&dst=100012) Правительства РФ от 18.03.2021 N 395)

Абзац утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100038) Правительства РФ от 28.09.2023 N 1580.

В 2024 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 15 декабря и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2028 г.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466588&dst=100017) Правительства РФ от 29.12.2023 N 2389; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486518&dst=100012) Правительства РФ от 25.09.2024 N 1304)

С 2025 по 2027 год (включительно) отбор проектов модернизации проводится ежегодно с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 апреля и с началом поставки мощности по его итогам в году, наступающем через 3 календарных года после года проведения отбора проектов модернизации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2021 [N 1852](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=399543&dst=100039), от 06.02.2023 [N 164](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494267&dst=100022), от 28.09.2023 [N 1580](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100039), от 29.12.2023 [N 2389](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466588&dst=100019))

Отбор проектов модернизации с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г. проводится в сроки, установленные Правительством Российской Федерации.

Отбор проектов модернизации проводится системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

265. Значения максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, для каждой ценовой зоны оптового рынка для каждого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации устанавливаются Правительством Российской Федерации на основе генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики, утверждаемой Правительством Российской Федерации, и не могут превышать для 2022 года для первой ценовой зоны оптового рынка 2,4 ГВт и для второй ценовой зоны оптового рынка 0,6 ГВт, а для последующих годов для первой ценовой зоны оптового рынка - 3,2 ГВт и для второй ценовой зоны оптового рынка - 0,8 ГВт. В отсутствие такого акта Правительства Российской Федерации, принятого не позднее 30 дней до даты окончания приема ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, указанной в [пункте 264](#P3211) настоящих Правил, значения максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, устанавливаются равными указанным значениям. Для 2027, 2028 и 2029 годов Правительством Российской Федерации дополнительно устанавливаются объемы максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, в целях отбора проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования. Указанные объемы суммарно для 2027 - 2029 годов составляют 1610 МВт, но не более 322 МВт для второй ценовой зоны оптового рынка.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2020 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100018), от 30.11.2020 [N 1974](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489647&dst=100018), от 18.03.2021 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=379898&dst=100015))

Оборудование, эксплуатируемое по итогам реализации проектов модернизации, должно соответствовать требованиям по локализации. [Перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376484&dst=100012) оборудования, к которому применяются требования по локализации, утверждается Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376876&dst=100026) Правительства РФ от 10.02.2021 N 146)

266. При отборе проектов модернизации подлежат рассмотрению проекты, содержащие одно или несколько следующих мероприятий, указанных в [подпункте 1](#P3230) и (или) [подпункте 2](#P3232) настоящего пункта, которые могут быть дополнены одним или несколькими сопутствующими мероприятиями, указанными в [подпункте 3](#P3237) настоящего пункта:

1) комплексная замена котлоагрегата (котлоагрегатов);

(пп. 1 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100020) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

2) модернизация турбинного оборудования, которая заключается в реализации любого из следующих мероприятий:

комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины);

перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100023) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

абзацы четвертый - седьмой утратили силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100024) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948;

3) сопутствующие мероприятия:

комплексная замена генератора (генераторов);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100026) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

замена ротора генератора (генераторов);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100026) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

строительство градирни и циркуляционной насосной станции;

замена регенеративных подогревателей;

замена трубопроводов острого пара, и (или) промперегрева, и (или) питательной воды технологического соединения "котел-турбина";

замена (установка) золоулавливающего оборудования;

замена (строительство) дымовой трубы на угольной электростанции;

замена (строительство) систем приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции;

строительство нового (реконструкция или расширение) существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котла, котла-утилизатора, газовой турбины, генератора, паровой турбины;

строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости;

замена в полном объеме барабана котлоагрегата;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100027) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

замена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100027) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100028) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

замена в полном объеме перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100030) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

замена цилиндра высокого давления;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100031) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

замена цилиндра высокого давления с заменой (модернизацией) части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100033) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

замена цилиндра высокого давления с заменой (модернизацией) части (цилиндра) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100034) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

замена цилиндра высокого давления с заменой (модернизацией) цилиндра низкого давления турбины;

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100035) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния турбинного или котельного оборудования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100036) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

267. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут быть установлены особенности формирования состава мероприятий, предусмотренных одним проектом модернизации.

Не допускается включение в проект модернизации мероприятий, реализованных до проведения отбора проектов модернизации, а также мероприятий по модернизации оборудования, в отношении которого уже заключены договоры, указанные в [подпунктах 15](#P228) и [17 пункта 4](#P232) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2020 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100037), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100260))

268. В отборе проектов модернизации могут участвовать поставщики - участники оптового рынка, осуществляющие поставку (покупку) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, соответствующих критериям, установленным в настоящем пункте, при условии выполнения такими участниками оптового рынка требований, установленных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Генерирующие объекты, в отношении которых поставщик вправе участвовать в отборе проектов модернизации, должны соответствовать следующим критериям:

1) для генерирующих объектов, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в [подпункте 1 пункта 266](#P3230) настоящих Правил, год выпуска котлоагрегата наступил ранее чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации;

2) генерирующий объект, в отношении которого планируется реализация мероприятий, указанных в [подпункте 2 пункта 266](#P3232) настоящих Правил, по состоянию на 1 января года, в котором проводится отбор проектов модернизации, должен быть задействован в работе не менее (данный критерий не применяется для генерирующих объектов, в отношении которых поставщик участвует в проводимом в 2021 году отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., а также для входящих в состав генерирующих объектов турбин, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в [абзаце третьем подпункта 2 пункта 266](#P3234) настоящих Правил, и при этом не планируется их вывод из эксплуатации по итогам реализации проекта модернизации и (или) реализация мероприятий, указанных в [абзаце втором подпункта 2 пункта 266](#P3233) настоящих Правил):

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=379898&dst=100017) Правительства РФ от 18.03.2021 N 395)

270000 часов - для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с давлением острого пара 10 МПа и менее;

220000 часов - для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с установленной мощностью менее 350 МВт и давлением острого пара более 10 МПа;

100000 часов - для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с установленной мощностью 350 МВт и более и давлением острого пара более 10 МПа;

3) показатель востребованности мощности генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с [пунктом 55](#P869) настоящих Правил за период, состоящий из 24 месяцев, предшествующих месяцу, в котором устанавливается соответствие генерирующих объектов настоящему критерию (без учета периодов проведения плановых ремонтов соответствующих генерирующих объектов, не превышающих 360 календарных дней), имеет значение не менее 0,4. Данный критерий не применяется в отношении проектов модернизации, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла;

4) в отношении генерирующего объекта отсутствует решение о согласовании вывода из эксплуатации, выданное после 1 января 2019 г. уполномоченным органом в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации;

5) мощность генерирующего объекта не поставляется по договорам о предоставлении мощности по состоянию на 1-е число месяца, в котором устанавливается соответствие генерирующих объектов настоящему критерию;

6) мощность генерирующего объекта отобрана по результатам конкурентных отборов мощности на 3 календарных года, предшествующих году начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации (первому году периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, указанного в [пункте 264](#P3211) настоящих Правил), или учтена при их проведении как подлежащая оплате по договорам, указанным в [подпункте 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил, в объеме, составляющем по отношению к декабрю каждого из указанных календарных лет не менее 90 процентов объема мощности этого генерирующего объекта, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности на год, который начинается за 4 года до года начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации (первого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, указанного в [пункте 264](#P3211) настоящих Правил), или учтенной в этом конкурентном отборе мощности как мощность, подлежащая оплате по договорам, указанным в [подпункте 11 пункта 4](#P223) настоящих Правил, или подлежит поставке в декабре соответствующего года по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 18.03.2021 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=379898&dst=100018), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100261))

269. К участию в отборе проектов модернизации допускаются участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу точек поставки на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, поставка мощности которого предполагается по договорам, предусмотренным [подпунктом 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, с указанием соответствующих ей генерирующих объектов, в отношении которых планируется реализация проектов модернизации, а также выполнившие иные требования, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Каждому генерирующему объекту, в отношении которого планируется реализация проектов модернизации, может соответствовать только одна условная группа точек поставки.

Участник оптового рынка, планирующий принять участие в отборе проектов модернизации, подтверждает соответствие генерирующих объектов указанным в [пункте 268](#P3271) настоящих Правил критериям и требованиям путем представления организации коммерческой инфраструктуры и системному оператору оптового рынка документов, перечень и порядок представления которых определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в срок не позднее 14 дней до даты окончания приема ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, указанной в [пункте 264](#P3211) настоящих Правил.

Проверка достоверности представленных участником оптового рынка сведений осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе с возможностью проведения выездной проверки.

270. Системный оператор не позднее чем за 20 дней до окончания периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100041) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

1) требования, соответствующие настоящим Правилам и договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, подаваемых его участниками, а также способы и период их подачи в целях участия в таком отборе, длительность которого не может быть менее 2 рабочих дней;

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100042) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

2) перечень и описание территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться проекты модернизации;

3) значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для каждой из указанных в [подпункте 2](#P3290) настоящего пункта территорий и для каждой ценовой зоны оптового рынка;

4) значение нормы доходности, определенное в соответствии с [пунктом 283](#P3426) настоящих Правил по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации;

5) рассчитанное организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка среднее значение цен, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждой ценовой зоны оптового рынка за период, состоящий из 12 календарных месяцев, оканчивающийся не позднее 60 календарных дней до начала периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации;

6) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов модернизации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

271. Территории, по которым определяется значение максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться проекты модернизации, и соответствующие значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов определяются системным оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из объемов установленной мощности генерирующих объектов с учетом статистической информации о технологических ограничениях на производство или выдачу в сеть электрической энергии и ремонтных снижениях мощности соответствующих генерирующих объектов, прогнозируемых объемов потребления электрической энергии в энергорайонах, ограничений на передачу электрической энергии по электрическим сетям, объемов снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых реализуются проекты модернизации в соответствии с заключенными ранее договорами, предусмотренными [подпунктами 15](#P228) и [17 пункта 4](#P232) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100262) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

272. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов модернизации, в течение периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации.

Ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации может быть подана только в отношении генерирующего объекта, соответствующего требованиям и критериям, указанным в [пункте 268](#P3271) настоящих Правил, или в отношении совокупности таких генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции. При подаче ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, участником отбора должно соблюдаться установленное в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка ограничение на количество и (или) суммарную установленную мощность генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, в отношении которых могут быть поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации.

В отношении одного генерирующего объекта (генерирующего оборудования) не может быть заявлено более одного проекта модернизации.

Проект модернизации может состоять из различных мероприятий по модернизации из числа мероприятий, указанных в [пункте 266](#P3229) настоящих Правил. В случае если проект модернизации предусматривает вывод генерирующего объекта (совокупности объектов) из эксплуатации, то допускается ввод в эксплуатацию нового генерирующего объекта (совокупности объектов) на электростанции, к которой относится генерирующий объект, выводимый из эксплуатации, или вне указанной электростанции при условии расположения нового генерирующего объекта в том же населенном пункте и в единой системе теплоснабжения с электростанцией, к которой относится генерирующий объект, выводимый из эксплуатации. В случае если проект модернизации, предусматривающий установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам проводимого в 2021 году отбора проектов модернизации в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., предусматривает вывод генерирующего объекта (совокупности объектов) из эксплуатации, то допускается ввод в эксплуатацию нового генерирующего объекта (совокупности объектов) вне электростанции (электростанций), к которым относятся генерирующие объекты, выводимые из эксплуатации, при условии расположения нового генерирующего объекта в той же ценовой зоне оптового рынка с электростанцией (электростанциями), к которым относятся генерирующие объекты, выводимые из эксплуатации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=379898&dst=100020) Правительства РФ от 18.03.2021 N 395)

Ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации, подаваемая каждым из участников отбора проектов модернизации, должна содержать:

описание каждого генерирующего объекта до реализации проекта модернизации (указание типа генерирующего объекта, названия электростанции, к которой относится генерирующий объект);

описание каждого генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (указание типа генерирующего объекта, названия электростанции, к которой относится генерирующий объект);

значение установленной мощности генерирующего объекта (совокупности генерирующих объектов) после реализации проекта модернизации, которое не может отличаться от значения установленной мощности генерирующего объекта (совокупности генерирующих объектов) до реализации проекта модернизации в сторону увеличения более чем на 20 процентов и в сторону уменьшения более чем на 50 процентов;

величина снижения установленной мощности генерирующего объекта (электростанции) в каждом календарном месяце реализации проекта модернизации для целей формирования предварительного графика реализации проектов модернизации;

перечень мероприятий по модернизации из числа мероприятий, указанных в [пункте 266](#P3229) настоящих Правил;

параметры котлоагрегата (паропроизводительность) после реализации проекта модернизации котельного оборудования, параметры паровой (газовой) турбины (установленная электрическая мощность) после реализации проекта модернизации турбинного оборудования и параметры иного оборудования после реализации мероприятий, указанных в [подпункте 3 пункта 266](#P3237) настоящих Правил;

перечень и параметры генерирующих объектов, выводимых из эксплуатации в процессе реализации проекта модернизации и вводимых в эксплуатацию в процессе реализации проекта модернизации, с указанием электростанции, к которой относятся такие объекты;

стоимостные параметры проекта модернизации, указанные в [пункте 273](#P3313) настоящих Правил;

планируемый месяц начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации в период начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации с указанием согласия на изменение данного параметра при формировании графика реализации проектов модернизации;

количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации, которое не может составлять менее 6 месяцев и превышать 36 месяцев.

273. В ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации указываются следующие стоимостные параметры:

значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (выраженное в рублях на МВт в месяц в ценах текущего года);

значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации (выраженное в рублях);

коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации проекта модернизации не может превышать цену, определенную для соответствующей ценовой зоны по итогам конкурентного отбора мощности, проведенного в 2017 году, проиндексированную для отборов проектов модернизации, проводимых в 2019 году и в последующих годах, в соответствии с индексом потребительских цен за период с 1 января 2018 г. до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится такой отбор.

Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации не может превышать величину предельных максимальных капитальных затрат на реализацию соответствующего проекта модернизации, определенную в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100325) определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. N 43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций", и не может быть менее величины предельных минимальных капитальных затрат, определенной в соответствии с указанными Правилами, для реализации соответствующего проекта модернизации. Значение коэффициента, характеризующего прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, не может быть менее 0,04 (0,25 для проекта модернизации, предусматривающего перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла) и более 0,38.

274. В ходе отбора проектов модернизации в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассматриваются и сопоставляются ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При проведении отбора проектов модернизации в 2021 году в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отдельно рассматриваются и сопоставляются ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, поданные в отношении проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, и иных проектов.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100043) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489647&dst=100021) Правительства РФ от 30.11.2020 N 1974)

275. В целях сравнения ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации для каждого проекта модернизации, в отношении которого подана ценовая заявка, с использованием указанных в ней значений стоимостных параметров, рассчитывается показатель эффективности.

Показатель эффективности рассчитывается как сумма среднего значения цен, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка, к которой относится планируемое к модернизации генерирующее оборудование, опубликованного системным оператором в соответствии с [пунктом 270](#P3286) настоящих Правил, умноженного на разницу единицы и указанного в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации коэффициента, характеризующего прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и отношения рассчитанной для целей настоящего пункта стоимости мощности к умноженному на среднее количество часов в календарном месяце значению коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации.

Стоимость мощности генерирующего объекта для целей настоящего пункта рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как сумма значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта и произведения коэффициента, отражающего величину компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество и налога на прибыль, равного 1,185, и величины плановой компенсации капитальных затрат, рассчитанной в соответствии с [пунктом 282](#P3367) настоящих Правил для порядкового номера месяца, равного 13, исходя из коэффициента индексации, равного единице, и значения нормы доходности, опубликованного в соответствии с [пунктом 270](#P3286) настоящих Правил.

Коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации определяется равным фактическому коэффициенту использования установленной мощности генерирующего объекта, рассчитанному организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как отношение объема электрической энергии, произведенного с использованием соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов, в отношении которых подана одна ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации) за период, равный двум календарным годам, предшествующим дате проведения отбора проектов модернизации, к объему установленной мощности данного генерирующего объекта (генерирующих объектов, в отношении которых подана одна ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации), умноженному на количество часов в указанном периоде. Если фактический коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта принимает значение, меньшее 0,6, то коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации увеличивается на разность 1/10 и значения фактического коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, умноженного на 1/6. Для проекта модернизации, предусматривающего перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла, коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации принимается равным 0,75.

276. В ходе отбора проектов модернизации определяются проекты модернизации и соответствующие генерирующие объекты с наименьшими значениями показателя эффективности, рассчитанными в соответствии с [пунктом 275](#P3322) настоящих Правил, для которых одновременно выполняются следующие условия:

суммарное снижение установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на одной территории, определенной в соответствии с [пунктом 271](#P3295) настоящих Правил, в каждом месяце периода реализации проекта модернизации (с учетом возможности изменения месяца начала поставки мощности) не превышает значение максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых одновременно реализуются проекты модернизации, опубликованное для отбора проектов модернизации в соответствии с [подпунктом 3 пункта 270](#P3291) настоящих Правил. При проведении отбора проектов модернизации в 2021 году данное условие одновременно применяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и в отношении проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, и в отношении иных проектов;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2020 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100046), от 30.11.2020 [N 1974](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489647&dst=100023))

суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на территории одной ценовой зоны оптового рынка, для каждого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации не превышает значение максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, установленное в соответствии с [пунктом 265](#P3225) настоящих Правил, увеличенное на разницу соответствующего ограничения объема совокупной установленной мощности, которое использовалось при проведении отбора проектов модернизации на предшествующий календарный год, и суммарного объема мощности генерирующих объектов, включенных в отношении предшествующего календарного года и соответствующей ценовой зоны оптового рынка в предварительный график реализации проектов модернизации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100047) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

При проведении отбора проектов модернизации в 2021 году в отношении проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, определенных по итогам такого отбора проектов модернизации, не должен превышать 1610 МВт. При этом суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на территории второй ценовой зоны оптового рынка, не должен превышать 322 МВт. Дополнительно при проведении указанного отбора проектов модернизации должно выполняться следующее условие о количестве газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, соответствующих каждому из диапазонов мощности, предусмотренных [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=337755) Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2019 г. N 817-р, определяющим образцы инновационного энергетического оборудования, установка которых предусматривается в проектах модернизации, определенных по итогам такого отбора проектов модернизации, - не более 2 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 65 МВт до 80 МВт, не более 3 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 100 МВт до 130 МВт и не более 4 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 150 МВт до 190 МВт.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=379898&dst=100021) Правительства РФ от 18.03.2021 N 395)

Для проектов модернизации с равными значениями показателя эффективности приоритет при отборе проектов модернизации устанавливается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом отбора в первую очередь проекта модернизации, заявленного в отношении генерирующего объекта, с использованием которого осуществляется выработка тепловой энергии, во вторую очередь - проекта модернизации, заявленного в отношении генерирующего объекта, расположенного на территории с меньшим значением максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться проекты модернизации, в третью очередь - проекта модернизации, в отношении которого ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации была подана раньше.

Перечень определенных в соответствии с настоящим пунктом проектов и генерирующих объектов публикуется системным оператором не позднее 5 рабочих дней после окончания периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации.

277. В отношении генерирующих объектов, определенных в соответствии с [пунктом 276](#P3326) настоящих Правил, системный оператор формирует предварительный график реализации проектов модернизации, исходя из указанного в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации количества календарных месяцев, составляющих период реализации проектов модернизации с учетом возможности изменения даты начала поставки мощности, указанной в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации, в рамках периода начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации.

При невозможности учета в предварительном графике реализации проектов модернизации всех генерирующих объектов, определенных в соответствии с [пунктом 276](#P3326) настоящих Правил, по причине выявления системным оператором возможности наступления в течение заявленного периода реализации проекта модернизации последствий, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, системный оператор в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет генерирующие объекты, которые не включаются в предварительный график реализации проектов модернизации. Определение таких объектов производится с учетом рассчитанного в соответствии с [пунктом 275](#P3322) настоящих Правил показателя эффективности.

По результатам отбора проектов модернизации системный оператор в течение 1 месяца после окончания периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации публикует:

предварительный график реализации проектов модернизации;

перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации.

В отношении каждого генерирующего объекта указывается:

перечень мероприятий по модернизации;

стоимостные параметры, указанные в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации, поданной в отношении соответствующего генерирующего объекта;

значение коэффициента использования установленной мощности для отбора проектов модернизации, определяемое для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с [пунктом 275](#P3322) настоящих Правил;

значение показателя эффективности, рассчитанное в соответствии с [пунктом 275](#P3322) настоящих Правил;

период реализации проекта модернизации.

Указанная информация направляется в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. По результатам отбора проектов модернизации, проводимого в 2021 году, в указанный федеральный орган также направляется перечень генерирующих объектов, в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, но которые не были включены в перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.06.2020 [N 948](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100050), от 18.03.2021 [N 395](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=379898&dst=100023))

278. Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 7 календарных дней после получения от системного оператора указанной в [пункте 277](#P3335) настоящих Правил информации представляет ее в Правительство Российской Федерации.

В перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, включаются генерирующие объекты, включенные в предварительный график реализации проектов модернизации, сформированный в соответствии с [пунктом 277](#P3335) настоящих Правил, с указанием для каждого генерирующего объекта перечня мероприятий по модернизации и периода реализации проекта модернизации, объема установленной мощности после реализации проекта модернизации, стоимостных параметров, значения коэффициента использования установленной мощности для отбора проектов модернизации, определенного в соответствии с [пунктом 275](#P3322) настоящих Правил, и планируемого месяца начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации.

В случае если совокупный объем мощности генерирующих объектов, проекты по модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., включенных в предварительный график реализации проектов модернизации, составляет менее 1610 МВт, по решению Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики в перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, могут быть включены генерирующие объекты, проекты модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, из числа проектов, в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, но которые не были включены в перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации. При этом выбор генерирующих объектов осуществляется по критерию наименьшего значения показателя эффективности, а совокупный объем мощности генерирующих объектов, проекты модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, включенных в перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (с учетом его дополнения по решению Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики), не может превышать 1610 МВт.

(п. 278 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=379898&dst=100024) Правительства РФ от 18.03.2021 N 395)

279. В отношении генерирующих объектов, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, в которых устанавливаются обязательства сторон по поставке и оплате мощности.

Права и обязанности поставщика по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, могут передаваться в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, иным организациям при условии осуществления новым поставщиком купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием группы (групп) точек поставки, относящихся к электрическим станциям, в отношении которых планируется реализация проекта модернизации, а также при условии наличия у нового поставщика статуса субъекта оптового рынка.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100054) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

280. Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, устанавливается равным объему установленной мощности после реализации проекта модернизации, указанному для соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта меньше объема, равного 90 процентам объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, поставщик в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между объемом, равным 90 процентам объема, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по указанным договорам, и предельным объемом поставки мощности, определенной по цене мощности, рассчитанной в соответствии с [пунктом 282](#P3367) настоящих Правил, с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

281. Период поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, начинается с 1-го числа месяца начала поставки мощности, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Начало периода поставки мощности изменяется:

при наличии решения системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в связи с выявлением возможности наступления последствий, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации;

по инициативе поставщика об изменении начала периода поставки мощности на более раннюю дату в связи с уменьшением длительности периода реализации проекта модернизации с учетом условия о длительности периода реализации проекта модернизации не менее 6 месяцев;

по инициативе поставщика об изменении начала периода поставки мощности на более позднюю дату в случае, если проект модернизации предусматривает установку образцов инновационного энергетического оборудования.

Длительность периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, составляет 192 месяца с учетом особенностей, указанных в настоящем пункте.

Длительность периода поставки мощности по указанным договорам может быть уменьшена по заявлению поставщика, направленному в организацию коммерческой инфраструктуры в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не ранее начала периода реализации проекта модернизации.

В случае если указанное в таком заявлении окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта на дату направления заявления была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности, поставщик уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам денежную сумму в размере, равном 25 процентам произведения объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности на оптовый рынок по указанным договорам, цены на мощность, рассчитанной в соответствии с [абзацем третьим пункта 282](#P3369) настоящих Правил с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и количества месяцев начиная с месяца прекращения договоров до начала года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности (но не более 48 месяцев).

Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, может быть уменьшен по инициативе поставщика не ранее начала периода реализации проекта модернизации. При этом объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по указанным договорам, может быть уменьшен не ранее чем с 1-го календарного года, в отношении которого на дату направления соответствующего заявления поставщика не был проведен конкурентный отбор мощности.

Положения настоящего пункта применяются, если иное не предусмотрено [пунктом 290](#P3496) настоящих Правил.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100042) Правительства РФ от 20.05.2022 N 912)

282. Цена на мощность, продаваемую по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, определяется организацией коммерческой инфраструктуры с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе, с использованием стоимостных параметров, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

До истечения 12 месяцев с даты начала периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, цена на мощность, продаваемую по указанным договорам, определяется равной значению удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанному в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, проиндексированному за период с 1 января года, в котором проводился отбор проектов модернизации, до 1 января текущего года в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

В последующие месяцы периода поставки мощности цена на мощность, продаваемую по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил (), рассчитывается по итогам каждого месяца по формуле:



где:

nm - порядковый номер месяца m (nm = 13 - для 13-го месяца периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил);

ОрEx - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанное в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, проиндексированное за период с 1 января года, в котором проводился отбор проектов модернизации, до 1 января текущего года в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации;

 - величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m, определяемая в соответствии с настоящим пунктом, с учетом особенностей, установленных в соответствии с [пунктом 285](#P3447) настоящих Правил для генерирующих объектов, для которых в соответствии с [пунктом 284](#P3434) настоящих Правил не подтверждена реализация в полном объеме проекта модернизации или не подтверждено выполнение требований, установленных в соответствии с [абзацем вторым пункта 265](#P3227) настоящих Правил;

kРСВ - коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, указанный в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации;

 - среднее арифметическое из значений цены на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект;

КИУМ - значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, указанное в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Для генерирующего объекта, оснащенного образцами инновационного энергетического оборудования, в течение первых 36 месяцев периода поставки мощности по договору, указанному в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, значение коэффициента использования установленной мощности принимается равным рассчитанному организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отношению объема электрической энергии, произведенного с использованием соответствующего генерирующего объекта за календарный месяц, к объему установленной мощности данного генерирующего объекта, умноженному на количество часов в месяце;

Ч - количество часов в месяце m;

 - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с настоящим пунктом;

 - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.

Величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m () рассчитывается по формуле:



где:

 - не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат;

 - норма доходности (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности, рассчитанной в соответствии с [пунктом 283](#P3426) настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц m;

Ксн - коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:

для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием природного газа, - 1,033;

для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием угля, - 1,069.

Не возмещенная по состоянию на начало тринадцатого (nm = 13) месяца периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, часть капитальных затрат (R13) принимается равной умноженному на коэффициент приведения (Kприв) и коэффициент индексации (Kинд) отношению указанных в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, параметров в отношении генерирующего объекта - значения капитальных затрат на реализацию проекта модернизации и значения установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации.

Коэффициент приведения (Kприв) рассчитывается по формуле:



где:

N - количество календарных месяцев, равное:

36, - для проектов модернизации генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля, а также для проектов модернизации, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла;

24, - для иных проектов модернизации;

НД-N - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении N календарных месяцев до начала периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил. Норма доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в соответствии с [пунктом 283](#P3426) настоящих Правил в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

НД-1 - норма доходности, определяемая в соответствии с [пунктом 283](#P3426) настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится 13-й (nm = 13) месяц периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил.

Коэффициент индексации (Kинд) определяется в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, за период с 1 января года, в котором проводился отбор проектов модернизации (для отборов на 2022 - 2024 годы - с 1 января 2018 г.), до начала 12-го месяца до начала периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил (до начала 18-го месяца до начала периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, для проектов модернизации генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля, а также для проектов модернизации, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла).

Для генерирующего объекта, оснащенного образцами инновационного энергетического оборудования, период, используемый при расчете коэффициента индексации, дополняется периодом, который начинается с планируемого месяца начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, и заканчивается месяцем, наиболее ранним из месяца, предшествующего месяцу, на который поставщиком в соответствии с [абзацем четвертым пункта 281](#P3361) настоящих Правил было изменено начало периода поставки мощности, и 36-го месяца с начала этого периода.

Не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности, наступающего позднее 13-го месяца (nm > 13) периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, часть капитальных затрат () рассчитывается по формуле:



где:

 - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть капитальных затрат;

 - норма доходности, рассчитанная в соответствии с [пунктом 283](#P3426) настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц, предшествующий месяцу m.

Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций () рассчитывается по формуле:



где:

 - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в [абзаце первом пункта 1 статьи 284](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494979&dst=11295) Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m);

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100056) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

te - нормативный срок (в годах) эксплуатации генерирующего объекта, равный 20 годам.

Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций () рассчитывается по формуле:



где  - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в [пункте 1 статьи 380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494979&dst=9233) Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

283. Норма доходности (НДi) ежегодно рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по результатам календарного года i по формуле:

НДi = (1 + НДб) x (1 + ДГОi) / (1 + ДГОб) - 1,

где:

НДб - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере 14 процентов;

ДГОi - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

ДГОб - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств в размере 8,5 процента.

284. Подтверждение реализации проекта модернизации, а также выполнения требований по локализации, установленных на дату начала периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации (для проектов модернизации, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г., - требований по локализации, установленных на дату утверждения такого перечня), на основании которого генерирующий объект был включен в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, осуществляется в отношении всех генерирующих объектов, включенных в указанный перечень, в порядке, предусмотренном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании представленных участником оптового рынка документов, подтверждающих соответствующие факты.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=330511&dst=100006) Правительства РФ от 31.07.2019 N 989)

Для проектов модернизации, предусматривающих установку образцов инновационного энергетического оборудования, подтверждение отнесения установленного энергетического оборудования к образцам инновационного энергетического оборудования осуществляется в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией, в соответствии с утвержденным им [порядком](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=425459&dst=100010) выдачи таких документов, содержащего результаты проверки отнесения установленного энергетического оборудования к образцам инновационного энергетического оборудования, предусмотренным актом Правительства Российской Федерации, определяющим образцы инновационного энергетического оборудования, на дату начала периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку образцов инновационного энергетического оборудования.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100058) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

Подтверждение выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждого из мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным им [порядком](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=371855&dst=100010) выдачи такого документа, содержащего результаты проверки наличия заключений о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации для всего оборудования, указанного в отношении соответствующего мероприятия на дату начала периода подачи ценовых заявок на участие в соответствующем отборе проектов модернизации (для проектов модернизации, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г., - оборудования, указанного в отношении соответствующего мероприятия на дату утверждения такого перечня) в утвержденном этим федеральным органом исполнительной власти [перечне](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=376484&dst=100012) оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов модернизации, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.07.2019 [N 989](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=330511&dst=100007), от 22.01.2020 [N 32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=343815&dst=100005))

Функции по проверке наличия подтверждения выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации могут быть возложены [решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=388740&dst=100006) федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, на подведомственную указанному органу организацию. Финансовое обеспечение выполнения указанных функций такой подведомственной организацией осуществляет федеральный орган исполнительный власти, осуществляющий функции и полномочия учредителя такой организации. В случае если подведомственная организация является федеральным государственным учреждением, финансовое обеспечение осуществляется в форме государственного задания.

Подтверждение реализации проекта модернизации осуществляется по каждому из мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Проект модернизации считается реализованным в полном объеме, если в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка подтверждена реализация каждого из мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100060) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

Реализация мероприятия, предусматривающего модернизацию турбинного оборудования, не подтверждается, если значение установленной мощности турбинного оборудования составляет менее 50 процентов значения установленной мощности, указанной в отношении данного оборудования в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Реализация мероприятия, предусматривающего комплексную замену генератора или замену ротора генератора, не подтверждается, если номинальная активная мощность генератора меньше указанной в перечне установленной мощности турбины, к которой отнесен этот генератор. Реализация иных мероприятий, указанных в [пункте 266](#P3229) настоящих Правил, не подтверждается, если количественные значения технических параметров оборудования, модернизация которого предусмотрена при реализации соответствующего мероприятия, меньше соответствующих значений, указанных в отношении этого оборудования в указанном перечне.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100062) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

Если по итогам реализации проекта модернизации генерирующего объекта, предусматривающего вывод из эксплуатации турбоагрегата, не представлены акт о выводе соответствующего объекта диспетчеризации из эксплуатации, оформленный в порядке, установленном [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, или решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, реализация проекта модернизации не подтверждается по всем мероприятиям, указанным в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100872) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

285. В случае отсутствия подтверждения выполнения требований по локализации соответствующее мероприятие по модернизации считается невыполненным.

При одновременном отсутствии подтверждений выполнения мероприятий по модернизации, указанных в [подпунктах 1](#P3230) и [2 пункта 266](#P3232) настоящих Правил, при расчете цены на мощность, продаваемую по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, величина плановой компенсации капитальных затрат, а также расчетные величины компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций и налога на имущество организаций для месяца m принимается равной нулю, а значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта принимается равным соответствующему значению, определенному в порядке, установленном [пунктом 282](#P3367) настоящих Правил, умноженному на коэффициент 0,5.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100065) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

В случае отсутствия подтверждения выполнения одного или более мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, при одновременном наличии подтверждения выполнения мероприятия, указанного в [подпункте 1](#P3230) или [2 пункта 266](#P3232) настоящих Правил, при расчете цены на мощность, продаваемую по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, величина, характеризующая компенсацию капитальных затрат для месяца m, и расчетные величины компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций и налога на имущество организаций для месяца m умножаются на коэффициент, равный отношению следующих величин:

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100066) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

величина, равная превышению значения капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанного в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, над величиной предельных максимальных капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанных в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494264&dst=100325) определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. N 43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций", для проекта, состоящего только из мероприятий, в отношении которых не подтверждено выполнение;

значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

Для проектов модернизации, предусматривающих установку образцов инновационного энергетического оборудования, в случае отсутствия подтверждения отнесения установленного энергетического оборудования к образцам инновационного энергетического оборудования реализация проекта модернизации не подтверждается по всем мероприятиям, указанным в отношении соответствующего проекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=356071&dst=100067) Правительства РФ от 29.06.2020 N 948)

XXI. Особенности регулирования отношений,

связанных с оборотом электрической энергии и мощности

на оптовом рынке, в связи с введением мер по недопущению

распространения новой коронавирусной инфекции

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466533&dst=100025) Правительства РФ от 30.04.2020 N 628)

286. С 20 апреля 2020 г. до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают нерабочие дни, установленные нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации о мерах по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории Российской Федерации в связи с распространением новой коронавирусной инфекции, в целях определения объема фактического пикового потребления, определения часа максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, определения максимального часа фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации, отнесения часов к установленным системным оператором плановым часам пиковой нагрузки, оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию рабочими сутками (рабочими днями) признаются дни с понедельника по пятницу, за исключением случаев, когда указанные дни являются нерабочими праздничными днями или рабочими днями, на которые перенесены выходные дни, в соответствии с трудовым [законодательством](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=482885&dst=1804) Российской Федерации.

XXII. Особенности регулирования отношений на оптовом рынке

в условиях санкций

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=449047&dst=100044) Правительства РФ от 20.05.2022 N 912)

287. До 31 июля 2022 г. включительно размер штрафа (неустойки, пени) за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, мощности и услуг, допущенных к обращению на оптовом рынке, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из ключевой [ставки](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100163) Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 г., умноженной на коэффициент 1,5, если иное не предусмотрено [абзацем вторым](#P3473) настоящего пункта.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100014) Правительства РФ от 23.09.2022 N 1681)

До 31 июля 2022 г. включительно за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности по договорам, предусмотренным [подпунктом 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил, покупатель уплачивает поставщику неустойку в размере двух двести двадцать пятых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 г., умноженной на коэффициент 1,15, от суммы неисполненных обязательств по оплате мощности за каждый день просрочки, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате мощности. Иные неустойки, предусмотренные указанными договорами за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности, до 31 июля 2022 г. включительно не применяются.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100014) Правительства РФ от 23.09.2022 N 1681)

С 1 августа 2022 г. до 31 декабря 2022 г. включительно размер неустойки (штрафа, пени) за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, мощности и услуг, допущенных к обращению на оптовом рынке, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как произведение двух трехсотых ключевой [ставки](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100163) Центрального банка Российской Федерации, действующей на день, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате электрической энергии, мощности или указанных услуг (далее - день проведения расчетов), при условии, что значение такой ставки менее или равно 11 процентам годовых, либо двух трехсотых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 г., умноженной на коэффициент 1,5, при условии, что значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день проведения расчетов, более 11 процентов годовых, и суммы неисполненных обязательств по оплате соответственно электрической энергии, мощности или указанных услуг за каждый день просрочки, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате электрической энергии, мощности или указанных услуг, если иное не предусмотрено [абзацем четвертым](#P3477) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100015) Правительства РФ от 23.09.2022 N 1681)

С 1 августа 2022 г. до 31 декабря 2022 г. включительно за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности по договорам, предусмотренным [подпунктом 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил, покупатель уплачивает поставщику неустойку (штраф, пени) в размере двух двести двадцать пятых ключевой [ставки](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=12453&dst=100163) Центрального банка Российской Федерации, действующей на день проведения расчетов, при условии, что значение такой ставки менее или равно 11 процентам годовых, либо в размере двух двести двадцать пятых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 г., умноженной на коэффициент 1,15, при условии, что значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день проведения расчетов, более 11 процентов годовых, от суммы неисполненных обязательств по оплате мощности за каждый день просрочки, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате мощности. Иные неустойки, предусмотренные указанными договорами за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности, с 1 августа 2022 г. до 31 декабря 2022 г. включительно не применяются.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=427294&dst=100017) Правительства РФ от 23.09.2022 N 1681)

288. До 31 декабря 2022 г. включительно поставщик мощности по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, вправе до наступления даты начала поставки мощности по указанным договорам осуществить отсрочку начала периода поставки мощности по указанным договорам на более позднюю дату, но не более чем на 24 месяца (для генерирующих объектов, указанных в [подпунктах 1](#P2707), [2](#P2709) и [4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил) или 30 месяцев (для генерирующих объектов, указанных в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил) с даты начала поставки мощности, указанной в договоре. Указанное право на отсрочку начала периода поставки мощности возникает только при условии выполнения поставщиком мощности требований, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае реализации поставщиком мощности указанного права на отсрочку начала периода поставки мощности в договоре указывается новая дата начала поставки мощности, соответствующая 1-му числу месяца, следующего за последним месяцем периода отсрочки, при этом период поставки мощности по договору на период отсрочки не уменьшается.

Поставщик мощности по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, реализовавший право на отсрочку начала периода поставки мощности, указанное в [абзаце первом](#P3479) настоящего пункта, вправе до наступления даты начала поставки мощности по указанным договорам в порядке и с учетом особенностей, которые предусмотрены указанными договорами, изменить даты начала и окончания периода поставки мощности по таким договорам на более ранние даты. В случае реализации поставщиком мощности указанного права на изменение дат начала и окончания периода поставки мощности период поставки мощности по договору не уменьшается, не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности.

Поставщик мощности по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, дата начала поставки мощности по которым наступила до 31 марта 2022 г. включительно и предельный объем поставки мощности, определенный по состоянию на 1 апреля 2022 г., равен нулю, вправе увеличить период поставки мощности по указанным договорам в порядке, предусмотренном указанными договорами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на определяемое в соответствии с [абзацами шестым](#P3484) - [одиннадцатым](#P3489) настоящего пункта количество месяцев при выполнении следующих условий:

поставщик мощности по указанным договорам заявил не позднее 31 декабря 2022 г. о намерении реализовать такое право;

предельный объем поставки мощности для генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, определен больше нуля.

Для целей настоящего пункта период продления поставки мощности по соответствующим договорам определяется как минимальное количество месяцев из следующих значений:

количество месяцев, истекших с 1 апреля 2022 г. до 1-го числа месяца, в котором предельный объем поставки мощности для генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, впервые определен больше нуля;

количество месяцев, равное:

разнице между 24 месяцами и количеством месяцев, истекших с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, до 1 апреля 2022 г., - для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, указанных в [подпунктах 1](#P2707), [2](#P2709) и [4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил;

разнице между 30 месяцами и количеством месяцев, истекших с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, до 1 апреля 2022 г., - для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, указанных в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, за исключением генерирующих объектов, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

12 месяцам - для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, указанных в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

289. Штраф, предусмотренный [абзацем шестым пункта 121](#P2070) настоящих Правил, не начисляется и не уплачивается по договорам, указанным в [абзаце третьем пункта 288](#P3481) настоящих Правил, в случае совершения нарушения по таким договорам, указанного в [абзаце четвертом пункта 121](#P2067) настоящих Правил, в следующие расчетные периоды:

с 1 апреля 2022 г. и до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, - по договорам, заключенным в отношении генерирующих объектов, указанных в [подпунктах 1](#P2707), [2](#P2709) и [4 пункта 195](#P2713) настоящих Правил;

с 1 апреля 2022 г. и до истечения 30 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, - по договорам, заключенным в отношении генерирующих объектов, указанных в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, за исключением генерирующих объектов, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

с 1 апреля 2022 г. и до 31 марта 2023 г. включительно - по договорам, заключенным в отношении генерирующих объектов, указанных в [подпункте 3 пункта 195](#P2711) настоящих Правил, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

В случае признания поставщика мощности в соответствии с [пунктом 120(1)](#P2015) настоящих Правил отказавшимся от поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, с 1 апреля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. включительно неустойка, предусмотренная [пунктом 120(1)](#P2015) настоящих Правил, не начисляется и не уплачивается.

За неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам, указанным в [подпункте 14 пункта 4](#P226) настоящих Правил, в расчетных периодах до 1 апреля 2022 г. поставщик мощности по указанным договорам не освобождается от ответственности, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

290. До 31 декабря 2022 г. включительно поставщик мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, вправе осуществить отсрочку начала периода поставки мощности по указанным договорам на более позднюю дату, но не более чем на 12 месяцев. Указанное право на отсрочку начала периода поставки мощности возникает только при условии выполнения поставщиком мощности требований, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае реализации указанного права на отсрочку начала периода поставки мощности в договоре указывается новая дата начала поставки мощности, соответствующая 1-му числу месяца, следующего за последним месяцем периода отсрочки, при этом период поставки мощности по договору на период отсрочки не уменьшается. При реализации указанного права на отсрочку начала периода поставки мощности по договорам, по которым начался период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, поставщик мощности по указанным договорам также вправе в порядке, предусмотренном указанными договорами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, увеличить период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на количество месяцев отсрочки начала периода поставки мощности.

До 31 декабря 2022 г. включительно Правительством Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики дата начала поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, может быть изменена на более позднюю дату, наступающую позднее 12 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.

До 31 декабря 2022 г. включительно по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, по которым на момент принятия решения Правительством Российской Федерации об изменении даты начала поставки мощности начался период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, Правительством Российской Федерации также может быть соответствующим образом увеличен период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.

В случае если до 31 декабря 2022 г. включительно по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, на момент выполнения всех требований, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для реализации права на отсрочку начала периода поставки мощности по указанным договорам, или на момент принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении даты начала поставки мощности в отношении соответствующего генерирующего объекта начался период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций и при этом период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций не был увеличен, поставка мощности с использованием генерирующего оборудования, в отношении которого планируется выполнение мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, может осуществляться на условиях и в порядке, которые предусмотрены настоящими Правилами, по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности, с 1-го числа месяца после изменения даты начала поставки мощности по соответствующим договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, и до начала периода выполнения мероприятий по модернизации, определенного с учетом изменения даты начала поставки мощности по указанным договорам. В указанный период предельный объем поставки мощности для такого генерирующего оборудования определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного после начала исходного периода реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В отсутствие результатов указанного тестирования предельный объем поставки мощности соответствующего генерирующего оборудования принимается равным нулю.

По договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, по которым в соответствии с настоящим пунктом была изменена дата начала поставки мощности, период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций определяется без учета месяцев, которые относились к периоду выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций до изменения даты начала поставки мощности по указанным договорам.

В случае совершения нарушения, указанного в [абзаце втором пункта 280](#P3356) настоящих Правил, по договорам, предусмотренным [подпунктом 15 пункта 4](#P228) настоящих Правил, в расчетные периоды с 1 апреля 2022 г. и до истечения 12 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, штраф, предусмотренный [абзацем вторым пункта 280](#P3356) настоящих Правил, за указанные расчетные периоды не начисляется и не уплачивается.

291. До 31 декабря 2022 г. включительно поставщик мощности по договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с [распоряжением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=286156) Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 г. N 2903-р, вправе осуществить отсрочку начала периода поставки мощности по указанным договорам на более позднюю дату, но не позднее 1 апреля 2023 г., с одновременным изменением длительности периода поставки мощности до 168 месяцев, начиная с новой даты начала поставки мощности. Указанное право на отсрочку начала периода поставки мощности возникает только при условии выполнения поставщиком мощности требований, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае реализации поставщиком мощности указанного права на отсрочку начала периода поставки мощности в договоре указывается новая дата начала поставки мощности, соответствующая 1-му числу календарного месяца.

В случае совершения в расчетные периоды с 1 апреля 2022 г. и до 31 декабря 2023 г. включительно нарушения, указанного в [абзаце четвертом пункта 121](#P2067) настоящих Правил, по указанным в настоящем пункте договорам штраф, предусмотренный [абзацем шестым пункта 121](#P2070) настоящих Правил, за указанные расчетные периоды не начисляется и не уплачивается.

292. В период с даты вступления в силу [постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426392&dst=100007) Правительства Российской Федерации от 9 сентября 2022 г. N 1583 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности" и до 31 декабря 2024 г. поставщик электрической энергии в отношении генерирующего объекта, в состав которого входит установка генераторная с газотурбинным двигателем, дополнительно к информации, представляемой в соответствии с [пунктом 6](#P243) настоящих Правил, представляет системному оператору в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка информацию о необходимости либо об отсутствии необходимости экономии ресурса работы данного оборудования.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=465870&dst=100020) Правительства РФ от 25.12.2023 N 2289)

Коэффициент поставки для генерирующего объекта, в состав которого входит установка генераторная с газотурбинным двигателем, применяемый при определении в соответствии с [пунктом 51](#P774) или [176](#P2516) настоящих Правил объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, определяется как средневзвешенное по объемам установленной мощности значение коэффициентов поставки единиц генерирующего оборудования в составе генерирующего объекта.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.09.2023 [N 1580](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489646&dst=100040), от 01.11.2024 [N 1472](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100176))

Коэффициент поставки единиц генерирующего оборудования в составе генерирующего объекта  для месяца m для единицы генерирующего оборудования, в отношении которой в случаях и в порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учтена необходимость экономии ресурса работы, для целей настоящего пункта рассчитывается по формуле:



где:

Bm - доля суток в месяце m, в которых соответствующая единица генерирующего оборудования находилась в резерве во всех часах и на которые в отношении указанной единицы генерирующего оборудования в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системным оператором при выборе состава оборудования была учтена необходимость экономии ресурса работы в соответствии с информацией, представленной участником оптового рынка в соответствии с настоящим пунктом;

Kпред.сниж - коэффициент предельного снижения объема поставленной мощности, равный 0,03 для генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в [подпункте 10 пункта 4](#P217) настоящих Правил, и для генерирующих объектов, функционирующих в неценовых зонах оптового рынка, в состав которых входят установки генераторные с газотурбинными двигателями, 0,1 - для иных генерирующих объектов;

Kпуск - величина, равная количеству определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка пусков единицы генерирующего оборудования в месяце m, произошедших в сутках, для которых в отношении указанной единицы генерирующего оборудования в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системным оператором при выборе состава оборудования была учтена необходимость экономии ресурса работы.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494267&dst=100024) Правительства РФ от 06.02.2023 N 164)

В отношении иных единиц генерирующего оборудования коэффициент поставки  для месяца m принимается равным 1.

(п. 292 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=426392&dst=100015) Правительства РФ от 09.09.2022 N 1583)

XXIII. Основы организации оказания услуг по управлению

изменением режима потребления электрической энергии

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100283) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

293. Услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии оказывают только субъекты оптового рынка, отобранные в качестве исполнителей таких услуг по результатам соответствующих конкурентных отборов, с использованием агрегированных объектов управления, зарегистрированных системным оператором в соответствии с [пунктом 23(2)](#P361) настоящих Правил.

Для выбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии проводятся конкурентные отборы исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее - отборы ресурса по управлению изменением режима потребления).

294. Ежегодно проводятся отборы ресурса по управлению изменением режима потребления на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, составляющий 1 полный календарный год, наступающий через 2 календарных года после проведения соответствующего отбора (далее соответственно - год, на который проводится отбор ресурса, долгосрочный отбор ресурса), при этом отбор на 1, 2 или 3 периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, входящих в год, на который проводится долгосрочный отбор ресурса, не допускается. Долгосрочный отбор ресурса проводится в срок не позднее 90 календарных дней с даты, до которой в соответствии с [пунктом 100](#P1215) настоящих Правил проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности на год, на который проводится этот отбор ресурса.

Ежеквартально, не позднее чем за 20 календарных дней до наступления следующего квартала, проводятся отборы ресурса по управлению изменением режима потребления с периодом оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, начинающимся с 1-го числа следующего календарного квартала (далее - краткосрочный отбор ресурса).

Периодом оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса является календарный год, а по итогам краткосрочного отбора ресурса - календарный квартал.

295. Отборы ресурса по управлению изменением режима потребления проводятся системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в ценовых зонах оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных [пунктами 317](#P3639) и [318](#P3641) настоящих Правил.

(п. 295 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100263) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

296. Для целей проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления системный оператор не позднее чем за 60 календарных дней до окончания срока подачи заявок публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующую информацию:

период подачи ценовых заявок, составляющий не менее 2 рабочих дней;

дата начала и длительность периода (периодов) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которого проводится отбор;

возможные значения заявляемого в ценовой заявке количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии (определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в диапазоне от 1 до 4 часов);

прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждой из ценовых зон оптового рынка;

предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждой из ценовых зон оптового рынка;

предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждой из ценовых зон оптового рынка.

Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса (далее - прогнозируемый объем услуг для долгосрочного отбора ресурса), определяется системным оператором исходя из статистических данных о суммарных величинах взвешенных по часам объемов снижения потребления электрической энергии, определяемых в отношении ценовых заявок, поданных для участия в краткосрочных и долгосрочных отборах ресурса (далее - величины предложения объемов снижения потребления), медианного показателя изменения указанных значений и коэффициента распределения величин предложения объемов снижения потребления между ценовыми зонами оптового рынка с учетом данных об объемах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, указанных в ценовых заявках, поданных для участия в конкурентных отборах субъектов электроэнергетики и (или) потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию, предусмотренных [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=438447&dst=100015) отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. N 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности", в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам краткосрочного отбора ресурса (далее - прогнозируемый объем услуг для краткосрочного отбора ресурса), равен прогнозируемому объему услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в этой ценовой зоне оптового рынка для долгосрочного отбора ресурса на соответствующий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, уменьшенному на совокупный объем обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенных по итогам долгосрочного отбора ресурса на этот период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых договоры оказания услуг по управлению режимом потребления действуют на 1-е число месяца, в котором в соответствии с настоящим пунктом осуществляется публикация информации для проведения краткосрочного отбора ресурса. При проведении краткосрочных отборов ресурса на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которого отсутствует отобранный по итогам долгосрочного отбора ресурса совокупный объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, прогнозируемый объем услуг в ценовой зоне оптового рынка для такого краткосрочного отбора ресурса равен прогнозируемому объему услуг в ценовой зоне оптового рынка для долгосрочного отбора ресурса на данный период.

При проведении краткосрочных отборов ресурса на периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящиеся к 2025 и 2026 годам, прогнозируемый объем услуг для данных краткосрочных отборов ресурса равен прогнозируемому объему услуг для долгосрочного отбора ресурса, определенному в соответствии с настоящим пунктом для каждого из указанных календарных годов.

Предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для долгосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как цена на мощность, продаваемую по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, определенная для соответствующей ценовой зоны оптового рынка на календарный год, включающий соответствующие периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для краткосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность для соответствующей ценовой зоны оптового рынка.

Предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для проведения краткосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как произведение количества календарных месяцев в периоде оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса, удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для покупателей электрической энергии и мощности ценовых зон оптового рынка и прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам краткосрочного отбора ресурса. Значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на календарный год, в отношении которого будут проводиться краткосрочные отборы ресурса, в денежном выражении в отношении 1 МВт снижения потребления электрической энергии при оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется исходя из величины влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли электрической энергией за прошедшие расчетные периоды, рассчитываемой коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и расчетной величины влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли мощностью на оптовом рынке в календарном году, включающем периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых будут проводиться краткосрочные отборы ресурса. Указанная расчетная величина влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли мощностью на оптовом рынке в календарном году определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для проведения долгосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как произведение количества календарных месяцев в периодах оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на которые производится долгосрочный отбор ресурса, прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса для данной ценовой зоны оптового рынка, и предельной цены оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для данной ценовой зоны оптового рынка.

297. Системный оператор допускает субъекта оптового рынка к участию в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления с использованием только тех агрегированных объектов управления, в отношении которых предоставлено предусмотренное [пунктом 23(4)](#P380) настоящих Правил право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на срок, включающий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится соответствующий отбор.

Для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления необходимо выполнение следующих требований:

в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении субъекта оптового рынка установлено отсутствие задолженности по исполнению обязательств на оптовом рынке, а также отсутствие введения процедур, применяемых в деле о банкротстве, в том числе процедур наблюдения, финансового оздоровления, внешнего управления, конкурсного производства;

субъектом оптового рынка заключены все договоры, которые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимы для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления;

субъектом оптового рынка в случаях и порядке, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, предоставлено обеспечение исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления;

срок действия договоров на оказание услуг по изменению режима потребления, заключенных в отношении объектов регулирования потребления электрической энергии, включенных в агрегированный объект управления, включает период (периоды) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который (которые) проводится соответствующий отбор ресурса по управлению изменением режима потребления;

в агрегированный объект управления не включены объекты регулирования потребления электрической энергии, в отношении которых организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с абзацем шестым [пункта 167](#P2465) настоящих Правил выявлено несоответствие средств измерений (технических устройств без измерительной функции) требованиям [подпункта 4 пункта 23(3)](#P372) настоящих Правил.

Способ обеспечения исполнения обязательств, возникающих у субъекта оптового рынка, ценовые заявки которого были отобраны по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (далее - обеспечение исполнение обязательств), а также порядок и сроки его предоставления устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

298. Субъекты оптового рынка, допущенные в соответствии с [пунктом 297](#P3546) настоящих Правил к участию в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления, в течение установленного системным оператором периода подачи ценовых заявок на такой отбор в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки.

Ценовая заявка подается в отношении агрегированного объекта управления.

Ценовая заявка каждого участника отбора ресурса по управлению изменением режима потребления должна содержать значения следующих параметров:

количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии;

для участия в краткосрочном отборе ресурса - почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса;

для участия в долгосрочном отборе ресурса - почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году, на который проводится отбор ресурса;

цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Для каждой ценовой заявки определяется взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии, равный произведению количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, почасового объема снижения потребления электрической энергии и коэффициента, равного 0,25. При проведении краткосрочного отбора ресурса взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии определяется в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса, при проведении долгосрочного отбора ресурса - в отношении всего периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса.

299. К отбору ресурса по управлению изменением режима потребления принимаются ценовые заявки, в отношении которых выполнены следующие требования:

заявленный почасовой объем снижения потребления электрической энергии не превышает предельный объем снижения потребления агрегированного объекта управления, определенный в порядке, предусмотренном [пунктом 303](#P3580) настоящих Правил;

цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает предельную цену услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенную для соответствующей ценовой зоны оптового рынка в соответствии с [пунктом 296](#P3532) настоящих Правил;

размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении указанного в ценовой заявке агрегированного объекта управления, подтвержденный в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствует требованиям настоящего пункта.

Размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, указанного в ценовой заявке, поданной для участия в долгосрочном отборе ресурса, должен составлять не менее 25 процентов от произведения взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии, суммарного за год, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, определяемого в соответствии с [пунктом 298](#P3554) настоящих Правил, и предельной цены услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной в соответствии с [пунктом 296](#P3532) настоящих Правил для целей проведения этого отбора ресурса, проиндексированной за период с 1 января года, в котором проводится соответствующий отбор, до 1 января года, на который проводится данный отбор ресурса. Индексация осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из прогнозных значений индекса потребительских цен в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития (используется прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, актуальный на дату публикации информации, предусмотренной [пунктом 296](#P3532) настоящих Правил).

Размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, указанного в ценовой заявке, поданной для участия в краткосрочном отборе ресурса, должен составлять не менее 25 процентов от произведения взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии, суммарного за период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, определяемого в соответствии с [пунктом 298](#P3554) настоящих Правил, и минимума из удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенного на календарный год, в отношении которого проводится краткосрочный отбор ресурса, и предельной цены услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной в соответствии с [пунктом 296](#P3532) настоящих Правил для целей проведения этого отбора ресурса по управлению изменением режима потребления.

300. Отбор ресурса по управлению изменением режима потребления проводится в отношении каждой ценовой зоны оптового рынка.

При проведении краткосрочного отбора ресурса выбор агрегированных объектов управления и определение почасовых объемов снижения потребления электрической энергии таких объектов проводятся в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса.

Отбору подлежат агрегированные объекты управления с наименьшими ценами в ценовых заявках при выполнении следующих условий:

суммарная величина взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии таких объектов, определенная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не превышает величину прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне;

при проведении долгосрочного отбора ресурса - суммарная за период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает стоимостного ограничения, равного предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне;

при проведении краткосрочного отбора ресурса - суммарная за месяц, относящийся к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса, стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает стоимостного ограничения, равного одной третьей произведения предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне и определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, учитывающего превышение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, который может быть отобран по итогам отбора ресурса, над суммарной величиной взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления, ценовые заявки в отношении которых приняты к отбору ресурса.

В случае если агрегированный объект управления не может быть отобран в связи с превышением суммарной величины взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии, определенной с учетом такого агрегированного объекта управления, над величиной прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне и (или) в связи с превышением суммарной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной с учетом такого агрегированного объекта управления, над стоимостным ограничением, предусмотренным настоящим пунктом, то возможен отбор агрегированных объектов управления с более высокой ценой оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в ценовой зоне определяется равной максимальной из цен, указанных в отобранных ценовых заявках, поданных в отношении агрегированных объектов управления, расположенных в такой ценовой зоне.

301. Системный оператор с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формирует реестр итогов отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в котором указываются цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенная по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в ценовой зоне оптового рынка в соответствии с [пунктом 300](#P3568) настоящих Правил, перечень отобранных в каждой из ценовых зон оптового рынка агрегированных объектов управления с указанием субъекта оптового рынка, подавшего ценовую заявку в отношении такого агрегированного объекта управления, количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии и почасового объема снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов снижения. В порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системный оператор публикует указанный реестр на своем официальном сайте в сети Интернет и направляет его организации коммерческой инфраструктуры.

302. В отношении агрегированных объектов управления, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления со всеми покупателями электрической энергии и мощности (включая поставщиков электрической энергии и мощности в части покупки электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций и организацию по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) в ценовой зоне оптового рынка, в которой расположены данные агрегированные объекты управления.

В случае совершения каких-либо действий или бездействия исполнителем по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления, которые повлекли невозможность оказания услуг по управлению изменением режима потребления с использованием агрегированного объекта управления, в том числе в результате которых исполнитель был лишен статуса субъекта оптового рынка, или агрегированный объект управления, в отношении которого заключен этот договор, перестал соответствовать требованиям [пункта 23(1)](#P347) настоящих Правил, данный исполнитель признается отказавшимся от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием этого агрегированного объекта управления, а договор считается расторгнутым в отношении данного агрегированного объекта регулирования.

Исполнитель по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления в случаях, предусмотренных настоящим пунктом, и в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, выплачивает покупателям электрической энергии и мощности, выступающим заказчиками по данным договорам, денежную сумму за отказ от оказания услуг по управлению изменением режима потребления с использованием агрегированного объекта управления, равную размеру, определенному в порядке, предусмотренном [пунктом 299](#P3562) настоящих Правил для определения размера обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, для участия в долгосрочном отборе ресурса в случае, если договор оказания услуг по управлению изменением режима потребления был заключен по итогам долгосрочного отбора ресурса, и для участия в краткосрочном отборе в случае, если договор оказания услуг по управлению изменением режима потребления был заключен по итогам краткосрочного отбора ресурса с учетом снижения размера обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, предусмотренного [пунктом 315](#P3625) настоящих Правил. Размер денежной суммы, предусмотренный настоящим абзацем, подлежит уменьшению на определяемую в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении данного агрегированного объекта управления расчетную величину штрафов, предусмотренных договорами оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

303. Предельный объем снижения потребления агрегированного объекта управления (далее - предельный объем снижения) определяется на основании аттестации этого агрегированного объекта управления, осуществляемой системным оператором в соответствии с [пунктом 23(2)](#P361) настоящих Правил, или в случаях, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по результатам фактического исполнения услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

304. В целях снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в объеме, равном почасовому объему снижения потребления электрической энергии, определенному по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (далее - отобранный объем снижения потребления), соответствующие субъекты оптового рынка обязаны поддерживать агрегированные объекты управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего раздела. При невыполнении указанных требований системным оператором определяются показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления электрической энергии относительно величин, определенных договором оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в соответствии с [пунктом 307](#P3594) настоящих Правил.

Агрегированный объект управления признается готовым к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, если обеспечена возможность снижения этим агрегированным объектом управления в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии, включая соблюдение требований и параметров, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

305. Условия обеспечения участником оптового рынка возможности снижения потребления электрической энергии в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии исполняются, если в отношении каждого агрегированного объекта управления выполняются следующие требования:

1) для каждого часа, относящегося к периоду суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором, объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, указываемый в уведомлениях о готовности данного объекта к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, подаваемых системному оператору в соответствии с [пунктом 6](#P243) настоящих Правил, соответствует отобранному объему снижения потребления этого агрегированного объекта управления;

2) объем и значения параметров фактического снижения потребления электрической энергии соответствуют для каждой группы точек поставки, соотнесенных с агрегированным объектом управления, их значениям, определенным в отношении данного агрегированного объекта управления по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора для балансирования системы.

306. Факт оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии подтверждается системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Системный оператор определяет объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненный на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в отношении каждого агрегированного объекта управления по совокупности всех групп точек поставки, соотнесенных с данным агрегированным объектом управления, по итогам каждого расчетного периода в соответствии с требованиями настоящего пункта и условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанный объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется с использованием в том числе полученных от организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка данных коммерческого учета электрической энергии и сведений об объемах снижения потребления электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора для балансирования системы.

Указанный объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии учитывает изменение режима потребления электрической энергии объектами регулирования потребления электрической энергии, включенными в состав агрегированного объекта управления, при условии актуальности регистрационной информации субъекта оптового рынка и достоверности данных коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке в отношении этих объектов регулирования потребления электрической энергии.

Объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненный на оптовом рынке с использованием агрегированного объекта управления, определяется как произведение величины отобранного объема снижения потребления агрегированного объекта управления, уменьшенного на объем невыполнения снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый в соответствии с [пунктом 307](#P3594) настоящих Правил, и коэффициента потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемого с 1 января 2027 г. в соответствии с [пунктом 309](#P3603) настоящих Правил. До 31 декабря 2026 г. коэффициент потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии принимается равным 1.

В случае если определенная системным оператором величина объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в отношении агрегированного объекта управления составляет менее 0,05 МВт, то указанная величина объема снижения потребления электрической энергии подлежит округлению до нуля.

В случае если определенная системным оператором величина объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в расчетном периоде, в отношении агрегированного объекта управлении равна нулю, то услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием такого агрегированного объекта управлении по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления в отношении агрегированного объекта управления не оказаны.

Для агрегированного объекта управления, сформированного из объектов регулирования потребления электрической энергии, относящихся к различным группам точек поставки покупателей электрической энергии и мощности, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в данные объекты регулирования потребления электрической энергии, фактически исполненный на оптовом рынке объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, предусматривающих распределение фактически исполненного на оптовом рынке объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии относительно состава объектов регулирования потребления электрической энергии этого агрегированного объекта управления, относящихся к различным группам точек поставки покупателей электрической энергии и мощности, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в данные объекты регулирования потребления электрической энергии.

В случае если за период, равный 12 месяцам, организацией коммерческой инфраструктуры неоднократно в соответствии с абзацем шестым [пункта 167](#P2465) настоящих Правил выявлено в отношении одного и того же зарегистрированного объекта регулирования потребления электрической энергии несоответствие средств измерений (технических устройств без измерительной функции) требованиям [подпункта 4 пункта 23(3)](#P372) настоящих Правил, объем снижения потребления такого объекта регулирования не учитывается системным оператором при расчете объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в течение срока, установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

307. При невыполнении (частичном невыполнении) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии условий поддержания агрегированного объекта управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждого агрегированного объекта управления по совокупности всех групп точек поставки, соотнесенных с данным агрегированным объектом управления, определяются показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления электрической энергии относительно величин, определенных договором оказания услуг по управлению изменением режима потребления (далее - объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений).

Показатели неготовности определяются с применением коэффициентов, установленных [пунктом 308](#P3598) настоящих Правил. При наличии одновременно 2 или более оснований для применения указанных коэффициентов определяются показатели неготовности по каждому из указанных оснований.

Объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений определяется путем суммирования значений показателей неготовности.

При выполнении исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии всех условий поддержания агрегированного объекта управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления относительно договорных величин в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии равны нулю. В случае отсутствия по объекту регулирования потребления электрической энергии данных коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке, используемых в целях определения объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определение объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении агрегированного объекта управления, в состав которого включен данный объект регулирования потребления электрической энергии, за расчетный период, за который отсутствуют данные коммерческого учета, осуществляется без учета данных о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относимых к данному объекту регулирования потребления электрической энергии, но при этом величина показателей неготовности подлежит определению в соответствии с требованиями настоящего пункта. Субъект оптового рынка, имеющий обязательства по снижению потребления электрической энергии агрегированным объектом управления, уплачивает штраф, предусмотренный договорами оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в случаях, предусмотренных [пунктом 310](#P3604) настоящих Правил.

308. В случае если субъектом оптового рынка не обеспечена возможность снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии, включая соблюдение требований и параметров, определенных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, показатель неготовности равен:

1) при отличии в меньшую сторону максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, указанного субъектом оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах агрегированного объекта управления, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала периода, на который осуществляется выбор состава включенного генерирующего оборудования, и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - уведомление в целях выбора состава оборудования), от величины отобранного объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления - произведению коэффициента, равного 1,05, и усредненного по часам, относящимся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором, в соответствующем месяце, почасового объема такого отличия, зафиксированного в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке для соответствующего агрегированного объекта управления в текущем месяце;

2) при отличии в меньшую сторону максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления от отобранного объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, уменьшенного на величину отличия максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, указанного в уведомлении в целях выбора состава оборудования, от указанного отобранного объема снижения потребления электрической энергии - произведению усредненного по часам, относящимся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором, в соответствующем месяце, почасового объема такого отличия, зафиксированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,075. Максимальный объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления определяется системным оператором на основании информации, указанной субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности агрегированного объекта управления к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, поданном системному оператору до начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (далее - уведомление о готовности на сутки вперед), с учетом подтверждения в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, обеспечения возможности агрегированного объекта управления к снижению объема потребления электрической энергии;

3) при отличии в меньшую сторону максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, о котором субъект оптового рынка уведомил системного оператора не позднее чем за 4 часа до часа фактического снижения потребления электрической энергии, от величины, указанной в уведомлении о готовности на сутки вперед, - произведению усредненного по часам, в отношении которых в течение расчетного периода формировалось уведомление о снижении потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора заявок для балансирования системы, почасового объема такого отличия, зафиксированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,25;

4) в случае допущенных по собственной инициативе отклонений в меньшую сторону объемов фактического снижения потребления электрической энергии от плановых с учетом последнего поданного уведомления - произведению усредненного по часам, в отношении которых в течение расчетного периода формировалось уведомление о снижении потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора заявок для балансирования системы, почасового объема такого отличия, зафиксированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, коэффициента, равного 1,5, и коэффициента участия, отражающего рассчитываемую в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка долю учтенных событий снижения потребления электрической энергии в отношении агрегированного объекта управления.

309. Коэффициент потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для агрегированного объекта управления в отношении каждой группы точек поставки, соотнесенной с данным агрегированным объектом управления, исходя из отношения количества уведомлений о снижении потребления электрической энергии по каждой из указанных выше групп точек поставки к максимальному по количеству значению уведомлений о снижении потребления электрической энергии среди всех групп точек поставки, соотнесенных с данными агрегированными объектами управления в соответствующей ценовой зоне, по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора заявок для балансирования системы за расчетный период.

310. Если объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений в абсолютном значении превышает указанный в договорах объем снижения потребления электрической энергии этого агрегированного объекта управления, субъект оптового рынка, имеющий обязательства по снижению потребления электрической энергии этим агрегированным объектом управления в данном расчетном периоде, уплачивает покупателям электрической энергии и мощности штраф в размере стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, соответствующей такому превышению, рассчитанной в порядке и с учетом особенностей, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

311. Совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из определяемых в соответствии с [пунктом 306](#P3586) настоящих Правил фактически исполненных на оптовом рынке объемов снижения потребления электрической энергии в рамках оказания этих услуг и цен оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенных по итогам соответствующих отборов ресурса по управлению изменением режима потребления в отношении соответствующей ценовой зоны оптового рынка, при этом цены, определенные по итогам долгосрочных отборов ресурса, индексируются в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенная по итогам долгосрочных отборов ресурса, индексируется за период с 1 января года, в котором проводился долгосрочный отбор ресурса, до 1 января года, в котором указанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии оказываются, в соответствии с индексом потребительских цен, определяемых и публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

Стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных субъектом оптового рынка за расчетный период по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, определяется как совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъекта оптового рынка, а если такой субъект оптового рынка является одновременно в одной ценовой зоне оптового рынка исполнителем и заказчиком услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, то как совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии за вычетом приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в этой ценовой зоне части совокупной стоимости его услуг по управлению изменением режима потребления, определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае если такой субъект оптового рынка является гарантирующим поставщиком, приходящаяся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в этой ценовой зоне указанная часть совокупной стоимости его услуг по управлению изменением режима потребления подлежит включению в состав предельных уровней нерегулируемых цен в соответствии с Основными [положениями](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495194&dst=100061) функционирования розничных рынков электрической энергии и [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494669&dst=100012) определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

Стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных субъектом оптового рынка за расчетный период по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, распределяется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, между покупателями электрической энергии и мощности ценовой зоны оптового рынка, в том числе организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в которой расположены агрегированные объекты управления, с использованием которых оказываются услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя электрической энергии и мощности, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

312. Информация о выполнении исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии условий поддержания агрегированного объекта управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и о фактически исполненных на оптовом рынке объемах снижения потребления электрической энергии в рамках оказания этих услуг публикуется системным оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Информация об экономическом эффекте оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и совокупной стоимости таких услуг публикуется коммерческим оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

XXIV. Особенности порядка проведения отборов

исполнителей услуг по управлению изменением режима

потребления электрической энергии на период до 31 декабря

2028 г. (включительно) и порядка оказания услуг

по управлению изменением режима потребления

электрической энергии в 2024 - 2028 годах

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100265) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=498457&dst=100371) Правительства РФ от 12.04.2024 N 461)

313. К отборам ресурса по управлению изменением режима потребления, проводимым на периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии до 31 декабря 2026 г. включительно, принимаются ценовые заявки, в отношении которых выполнены требования, предусмотренные [пунктом 299](#P3562) настоящих Правил, с учетом положений [пункта 315](#P3625) настоящих Правил, а также при условии, что в составе энергопринимающих устройств, входящих в объекты регулирования потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, отсутствуют энергопринимающие устройства, входящие в группу точек поставки покупателя с ценозависимым потреблением, в отношении которой на период, включающий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, в установленном настоящими Правилами порядке принято обязательство по изменению режима потребления электрической энергии путем обеспечения готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.

314. Формирование ценовых заявок на величину снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, отобранными на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к которому заявлено соответствующими субъектами оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, при выборе состава оборудования, при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы производится с 1 января 2027 г. Порядок учета снижения потребления указанными агрегированными объектами управления при выборе состава оборудования, при конкурентном отборе заявок для балансирования системы и определения необходимости снижения потребления электрической энергии указанными агрегированными объектами управления по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на период до 1 января 2027 г. может устанавливаться договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

315. При проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности в 2024 году ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в совокупности по ценовым зонам оптового рынка составляет величину, равную произведению 2097 МВт и рассчитываемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии за 2023 год. Расчет указанного коэффициента осуществляется системным оператором на основании информации о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию и осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии за 2023 год. Распределение ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к 2024 - 2026 годам, размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и должен составлять не менее:

20 процентов от величины, указанной в [пункте 299](#P3562) настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к IV кварталу 2024 г.;

40 процентов от величины, указанной в [пункте 299](#P3562) настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к первому полугодию 2025 года;

60 процентов от величины, указанной в [пункте 299](#P3562) настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся ко второму полугодию 2025 года;

80 процентов от величины, указанной в [пункте 299](#P3562) настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к первому полугодию 2026 года;

100 процентов от величины, указанной в [пункте 299](#P3562) настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся ко второму полугодию 2026 года.

При проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к III кварталу 2024 г., предоставление обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам указанных отборов ресурса, для участия в таких отборах не требуется.

Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в совокупности по ценовым зонам оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса, проводимого в 2024 году, равен 2097 МВт. Распределение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для определения ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, используемого при проведении долгосрочных конкурентных отборов мощности в 2025 и 2026 годах, коэффициент, отражающий фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии рассчитывается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Проведение краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к 2024 году, осуществляется с учетом следующих особенностей:

прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в совокупности по ценовым зонам оптового рынка равен 1328 МВт. Распределение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

краткосрочные отборы ресурса проводятся не позднее чем за 10 календарных дней до наступления следующего квартала.

316. В состав информации, используемой для определения удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в 2024 - 2026 годах может быть включена информация о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию и осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.

317. Долгосрочный отбор ресурса во второй ценовой зоне (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) на период оказания услуг, относящийся к 2028 году, проводится в порядке, предусмотренном настоящими Правилами. Долгосрочный отбор ресурса на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, на период оказания услуг, относящийся к 2028 году, не проводится.

(п. 317 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100266) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

318. Краткосрочные отборы ресурса во второй ценовой зоне (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) на периоды оказания услуг, относящиеся к 2025 - 2028 годам, проводятся в порядке, предусмотренном настоящими Правилами. Краткосрочные отборы ресурса на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, на периоды оказания услуг, относящиеся к 2025 году, не проводятся, а на периоды оказания услуг, относящиеся к 2026 - 2028 годам, проводятся отдельно с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

В целях проведения указанных в [абзаце первом](#P3641) настоящего пункта краткосрочных отборов ресурса на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:

прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии устанавливается равным доле от прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, который может быть отобран по итогам краткосрочного отбора ресурса во второй ценовой зоне оптового рынка, определяемого для аналогичных периодов оказания услуг, относящихся к 2026 - 2028 годам, в соответствии с [пунктом 296](#P3532) настоящих Правил. Указанная доля рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из соотношения суммарного максимального потребления мощности по входящим в состав Дальневосточного федерального округа субъектам Российской Федерации, ранее относившимся к неценовым зонам, и суммарного максимального потребления мощности по субъектам Российской Федерации, относящимся ко второй ценовой зоне (за исключением входящих в состав Дальневосточного федерального округа субъектов Российской Федерации, ранее относившихся к неценовым зонам). Значения максимального потребления мощности по указанным территориям определяются согласно схеме и программе развития электроэнергетических систем России, опубликованным в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495156&dst=100025) разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. N 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", перед началом года, на периоды оказания услуг которого проводятся краткосрочные отборы ресурса;

при проведении краткосрочных отборов ресурса до 31 декабря 2025 г. предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность для второй ценовой зоны оптового рынка;

при проведении краткосрочных отборов ресурса после 1 января 2026 г. предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность для указанной территории;

значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором равным значению удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенного в соответствии с [пунктом 296](#P3532) настоящих Правил на календарный год, в отношении которого будут проводиться краткосрочные отборы ресурса.

(п. 318 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100268) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

XXV. Особенности торговли электрической энергией

и мощностью на территориях, ранее относившихся к неценовым

зонам оптового рынка

(введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100274) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

319. До утверждения в соответствии с [пунктом 1 статьи 21](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=100677) Федерального закона "Об электроэнергетике" Правительством Российской Федерации перечня генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, таким перечнем является [перечень](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476552&dst=100007) генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. N 4013-р.

В целях определения цен на мощность в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, Правительство Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики актуализирует в отношении таких генерирующих объектов перечень мероприятий и описание мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (с детализацией по перечню мероприятий). При этом при наличии соответствующего предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики в капитальных затратах могут быть учтены затраты на технологическое присоединение и (или) внеплощадочную инфраструктуру. Указанные затраты устанавливаются в ценах года, в котором принимается соответствующее решение Правительства Российской Федерации. Предложение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики формируется на основании предложения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. Предложение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, должно содержать в отношении каждого такого генерирующего объекта перечень и описание мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, значения капитальных затрат с отдельным указанием (при наличии) затрат на технологическое присоединение к электрическим и (или) газораспределительным сетям и капитальных затрат на объекты внеплощадочной инфраструктуры и результаты оценки ценовых последствий реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта для потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности.

Предложение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, формируется на основе следующих документов:

копии положительных заключений государственной экспертизы проектной документации и заключений о достоверности определения сметной стоимости строительства (реконструкции) объектов капитального строительства, в том числе объектов внеплощадочной инфраструктуры и объектов капитального строительства, строительство (реконструкция) которых необходимо для осуществления технологического присоединения к электрическим и (или) газораспределительным сетям, с обоснованием необходимости осуществления капитальных затрат, представленные участником оптового рынка;

копии договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим и (или) к газораспределительным сетям (при наличии), представленные участником оптового рынка;

результаты технологического и ценового аудита инвестиционного проекта в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, на который разработана проектная документация. Технологический аудит представляет собой проведение экспертной организацией (аудитором) оценки обоснования выбора проектируемых технологических и конструктивных решений по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, на их соответствие современному уровню развития техники и технологий, современным строительным материалам и оборудованию, применяемым в строительстве, с учетом требований современных технологий производства, и их необходимость для надежного функционирования генерирующего объекта, оптимизации стоимости и сроков строительства, повышения конкурентоспособности производств. Результаты технологического аудита должны содержать перечень мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, включающий в себя мероприятия, соответствующие мероприятиям, указанным в [пункте 266](#P3229) настоящих Правил, а также иные мероприятия с их описанием (при необходимости), представленные участником оптового рынка;

результаты оценки сопоставимости величины капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, с величиной капитальных затрат при реализации проектов по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в ценовых зонах в соответствии с [разделом XX](#P3204) настоящих Правил и оценки ценовых последствий реализации проектов для потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности, представленные советом рынка.

Ценовой аудит инвестиционного проекта по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, представляет собой проведение экспертной организацией (аудитором) оценки стоимости модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта с учетом результатов технологического аудита инвестиционного проекта по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта. Результаты ценового аудита формируются в ценах года его проведения (при наличии положительного заключения государственной экспертизы о достоверности определения сметной стоимости строительства (реконструкции) объектов капитального строительства - в текущих ценах, используемых в указанном положительном заключении) и должны содержать значение капитальных затрат на реализацию инвестиционного проекта по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта с его распределением по мероприятиям, планируемым к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, указанным в результатах технологического аудита.

320. Оборудование, включенное в утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации перечень оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении которого необходимо формирование реестровой записи из реестра российской промышленной продукции, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494410) Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (далее - требования к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам), с учетом [абзаца второго](#P3664) настоящего пункта.

Требования к промышленной продукции, предъявляемые в целях ее отнесения к российской промышленной продукции, в соответствии с [пунктом 7.1 статьи 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479337&dst=202) Федерального закона "О промышленной политике в Российской Федерации", в отношении установки генераторной с газотурбинным двигателем (код ОКПД2 из [27.11.32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=496773&dst=120307)), эксплуатируемой по итогам модернизации (реконструкции) или строительства генерирующих объектов, указанных в [распоряжении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=331888) Правительства Российской Федерации от 17 августа 2019 г. N 1844-р, не применяются. Критерием подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации в отношении установки генераторной с газотурбинным двигателем (код ОКПД2 из [27.11.32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=496773&dst=120307)) является наличие сертификата о происхождении товара (продукции), по которому Российская Федерация является страной происхождения товара (продукции), выдаваемого уполномоченным органом (организацией) государства - участника [Соглашения](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451182) о Правилах определения страны происхождения товаров в Содружестве Независимых Государств от 20 ноября 2009 г.

Подтверждение выполнения требований к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, осуществляется в порядке, предусмотренном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании представленных участником оптового рынка документов, подтверждающих соответствующие факты.

Подтверждение выполнения требований к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, установленных на 28 декабря 2023 г., осуществляется в отношении каждого из мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с [пунктом 319](#P3655) настоящих Правил, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным им порядком выдачи такого документа, содержащего результаты проверки включения сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции для оборудования, в отношении которого необходимо включение сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции.

Проверка наличия подтверждения выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований к локализации может быть возложена решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, на подведомственную указанному органу организацию. Финансовое обеспечение выполнения указанных функций такой подведомственной организацией осуществляет федеральный орган исполнительный власти, осуществляющий функции и полномочия учредителя такой организации. В случае если подведомственная организация является федеральным государственным учреждением, финансовое обеспечение осуществляется в форме государственного задания.

До утверждения Министерством промышленности и торговли Российской Федерации перечня оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении которого необходимо формирование реестровой записи из реестра российской промышленной продукции, применяется перечень оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов по модернизации, реконструкции или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.

До утверждения Министерством промышленности и торговли Российской Федерации порядка выдачи документа, содержащего результаты проверки включения сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции для оборудования, в отношении которого необходимо включение сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции, таким порядком является порядок выдачи документа, содержащего результаты проверки наличия заключений о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации для оборудования, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.

321. Подтверждение выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с [пунктом 319](#P3655) настоящих Правил, осуществляется в отношении каждого такого мероприятия в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании документов, подтверждающих соответствие реализованных мероприятий мероприятиям, установленным указанным решением Правительства Российской Федерации.

Подтверждение выполнения мероприятия или заключение о невозможности подтверждения выполнения мероприятия выдается советом рынка в течение 3 календарных месяцев со дня представления участником оптового рынка всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка документов, необходимых для установления факта выполнения мероприятия.

322. В случае отсутствия до начала расчетного месяца начиная с 4-го месяца с даты начала поставки мощности генерирующего объекта после модернизации (реконструкции) или строительства подтверждения выполнения какого-либо мероприятия из числа установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с [пунктом 319](#P3655) настоящих Правил или до начала расчетного месяца подтверждения выполнения требований к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении какого-либо оборудования, в отношении которого в соответствии с [пунктом 320](#P3663) настоящих Правил необходимо формирование реестровой записи из реестра российской промышленной продукции, при расчете цены на мощность генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении соответствующего расчетного месяца значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта принимается равным соответствующему значению, определенному в соответствии с [пунктом 319](#P3655) настоящих Правил, уменьшенному в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на стоимость реализации всех мероприятий, выполнение которых не подтверждено, и (или) мероприятий, в отношении которых не подтверждено требование к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определенную в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

323. В отношении генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в [подпункте 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, в которых устанавливаются обязательства сторон по поставке и оплате мощности.

Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в [подпункте 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, устанавливается равным объему установленной мощности после реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства, указанному для соответствующего генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

По договорам купли-продажи (поставки) мощности, указанным в [подпункте 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, продажа мощности генерирующих объектов осуществляется в обеих ценовых зонах (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам). До 31 декабря 2028 г. включительно продажа мощности генерирующих объектов, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется покупателям на указанной территории.

Период поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, составляет 180 месяцев и начинается с даты начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

Стоимость мощности, поставленной по договорам, указанным в [подпункте 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры как произведение:

фактически поставленного объема мощности;

сезонного коэффициента;

коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, определяемого в соответствии с [пунктом 325](#P3690) настоящих Правил;

коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, определяемого в соответствии с [пунктом 326](#P3699) настоящих Правил;

цены на мощность, определяемой в соответствии с [приложением N 7(1)](#P4161) к настоящим Правилам (до 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - суммы произведения значения удельных затрат на эксплуатацию и значения коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций, определяемых в соответствии с [приложением N 7(1)](#P4161) к настоящим Правилам, и умноженной на определяемый в соответствии с [пунктом 324](#P3683) настоящих Правил коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к неценовым зонам, разницы цены на мощность и произведения значения удельных затрат на эксплуатацию и значения коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций, определяемых в соответствии с [приложением N 7(1)](#P4161) к настоящим Правилам).

324. Коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам для каждого месяца, в котором на указанной территории осуществляется поставка мощности генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам , определяется коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:



где:

 - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в месяце (m), определенных в соответствии с [пунктом 122](#P2088) настоящих Правил, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

 - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка (z) в месяце (m), определенных в соответствии с [пунктом 122](#P2088) настоящих Правил, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

325. Дата начала поставки мощности генерирующего объекта тепловой электростанции, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяется Правительством Российской Федерации в этом перечне.

Если фактическая поставка мощности началась более чем через 12 месяцев с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации, период с даты, следующей за датой окончания указанного 12-месячного срока, и до даты начала фактической поставки мощности считается просрочкой исполнения обязательства по поставке мощности.

Коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности указанным в [абзаце первом](#P3690) настоящего пункта генерирующим объектом , определяется для месяца (m) по формуле:



где:

m - порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта (m = 1 для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам);

 - количество месяцев просрочки начала поставки мощности о генерирующего объекта (g).

326. Коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности указанного в [абзаце первом пункта 325](#P3690) настоящих Правил генерирующего объекта в соответствующем месяце более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности , определяется для месяца (m) по формуле:



где:

УМ - объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (МВт), указанный в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;

 - предельный объем поставки мощности генерирующего объекта (g) в месяце (m) (МВт).

327. Коэффициенты снижения стоимости мощности, указанные в [пунктах 325](#P3690) и [326](#P3699) настоящих Правил, не применяются в случае, если условия их применения стали следствием:

обстоятельств непреодолимой силы;

неисполнения или ненадлежащего исполнения сетевой организацией и (или) газораспределительной (газотранспортной) организацией ее обязанностей по выполнению мероприятий, связанных с присоединением генерирующего объекта к электрической сети, тепловой сети и (или) к газораспределительной (газотранспортной) сети (в случае если основным топливом для объекта является природный газ);

несвоевременного или ненадлежащего совершения коммерческим оператором действий (бездействия) при получении поставщиком в соответствии с договором о присоединении права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении соответствующего генерирующего объекта при условии, что поставщик со своей стороны надлежащим образом выполнил все установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требования;

несвоевременного или ненадлежащего совершения системным оператором действий по аттестации генерирующего оборудования при условии, что поставщик со своей стороны надлежащим образом выполнил все установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требования.

Подтверждение наступления указанных обстоятельств осуществляется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы).

328. Участники оптового рынка (за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) покупают мощность, поставляемую на основании договоров, указанных в [подпункте 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, в объемах, определенных в соответствии с [абзацами вторым](#P3713) и [третьим](#P3714) настоящего пункта.

По договорам, предусмотренным [подпунктом 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, каждый участник оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта, поставляемой в соответствующем месяце по указанным договорам в ценовых зонах оптового рынка, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До 31 декабря 2028 г. включительно каждый участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, покупает мощность по договорам, предусмотренным [подпунктом 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта, поставляемой в соответствующем месяце по указанным договорам на такой территории, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставка мощности с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, частичная компенсация стоимости мощности которых осуществляется с применением надбавки к цене на мощность, указанной в [абзаце тридцать первом пункта 116](#P1909) настоящих Правил, участникам первой и второй ценовой зоны (за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) по договорам, предусмотренным [подпунктом 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, осуществляться не может. Участники первой и второй ценовой зоны (за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) не могут осуществлять покупку мощности по договорам, предусмотренным [подпунктом 17 пункта 4](#P232) настоящих Правил, в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, частичная компенсация стоимости мощности которых осуществляется указанными участниками оптового рынка с применением надбавки к цене на мощность, указанной в [абзаце тридцать первом пункта 116](#P1909) настоящих Правил.

329. До 31 декабря 2028 г. включительно поставка (покупка) электрической энергии и мощности по регулируемым договорам для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется участниками оптового рынка исключительно с использованием групп точек поставки, расположенных на соответствующей территории.

До 31 декабря 2028 г. включительно коэффициент резервирования мощности, используемый для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в целях поставки населению на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенного в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для поставщиков электрической энергии и мощности, к суммарному объему мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенному в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для покупателей, на соответствующей территории.

330. Поставщики, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, расположенными на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, осуществляют с использованием указанных гидроэлектростанций поставку электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам), установленным для поставщиков - участников оптового рынка, в объемах, определяемых в соответствии с настоящими Правилами, покупателям по договорам, указанным в [подпункте 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил.

Договоры, указанные в [подпункте 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил, заключаются субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, владеющими на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами гидроэлектростанций в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставка (покупка) электрической энергии по договорам, указанным в [подпункте 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил, на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется участниками оптового рынка с использованием групп точек поставки, расположенных на этой территории, а также с использованием групп точек поставки, объемы потребления электрической энергии в которых обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии с указанной территории на территорию остальной части второй ценовой зоны оптового рынка.

Поставка (покупка) мощности по договорам, указанным в [подпункте 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил, на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется участниками оптового рынка исключительно с использованием групп точек поставки, расположенных на указанной территории.

331. По договорам, указанным в [подпункте 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка:

покупатель приобретает электрическую энергию в отношении каждого часа в объеме, определяемом путем распределения объема электрической энергии, поставленной на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, по таким договорам, между покупателями, функционирующими на этой территории, и покупателями, объемы потребления электрической энергии которых обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии с указанной территории на территорию остальной части второй ценовой зоны оптового рынка, пропорционально объемам электрической энергии, включенным в плановое почасовое потребление электрической энергии таких покупателей (плановый объем потребления таких покупателей, который в соответствующий час обеспечен перетоками электрической энергии с указанной территории на территорию остальной части второй ценовой зоны оптового рынка) сверх объема покупки электрической энергии по регулируемым договорам;

поставщик продает электрическую энергию в отношении каждого часа в объеме, определяемом как произведение объема производства электрической энергии, включенного в плановое почасовое производство электрической энергии такого поставщика сверх объема поставки электрической энергии по регулируемым договорам, и разности единицы и коэффициента либерализации;

покупатель приобретает мощность в отношении каждого месяца в объеме, определяемом путем распределения объема мощности, поставленной на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, по таким договорам, между покупателями, функционирующими на этой территории, пропорционально объемам фактического пикового потребления электрической энергии таких покупателей, уменьшенным на объемы пикового потребления электрической энергии покупателей, обеспечиваемых покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления электрической энергии исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

поставщик продает мощность в отношении каждого месяца в объеме, определяемом как произведение разности объема мощности фактически поставленного на оптовый рынок, определенного в соответствии с положениями [раздела IV](#P687) настоящих Правил, и объема мощности, поставленного по регулируемым договорам, и разности единицы и коэффициента либерализации, уменьшенное на объем мощности, произведенный указанным поставщиком и приходящийся на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленной каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.

Стоимость электрической энергии, продаваемой по договорам, указанным в [подпункте 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил, определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков - участников оптового рынка.

Стоимость мощности, продаваемой по договорам, указанным в [подпункте 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил, определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры исходя из умноженных на сезонный коэффициент регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков - участников оптового рынка.

332. Коэффициент либерализации, используемый в соответствии с настоящим разделом для определения объемов поставки электрической энергии и мощности по договорам, указанным в [подпунктах 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил, устанавливается равным 0,025 на 2025 год. На 2026 год и последующие годы указанный коэффициент либерализации устанавливается решением Правительства Российской Федерации не позднее 1 декабря предшествующего года. В случае отсутствия принятого в соответствии с настоящим пунктом решения Правительства Российской Федерации коэффициент либерализации принимается равным последнему коэффициенту либерализации, установленному Правительством Российской Федерации.

333. До 31 декабря 2027 г. включительно (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - до 31 декабря 2028 г. включительно) участник оптового рынка, функционирующий на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, направивший системному оператору в соответствии с [пунктом 100](#P1215) настоящих Правил ценовую заявку на продажу мощности, продает мощность по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, в объеме, равном разности объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, определенного в соответствии с положениями [раздела IV](#P687) настоящих Правил, и объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и договорам, указанным в [подпункте 16 пункта 4](#P230) настоящих Правил, уменьшенного на объем мощности, произведенный этим участником и приходящийся на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленной каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.

Стоимость мощности, продаваемой по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры исходя из умноженной на сезонный коэффициент цены, определенной по результатам конкурентного отбора мощности для соответствующей ценовой зоны, к которой относится отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам, проиндексированной в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", с учетом определяемого Правительством Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики в отношении поставщика оптового рынка для соответствующего календарного года размера средств, отражающего отличие фактически понесенных поставщиком затрат на производство электрической энергии и мощности от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на продажу электрической энергии и мощности на предшествующие периоды регулирования.

До 31 декабря 2027 г. включительно (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - до 31 декабря 2028 г. включительно) в случае, если фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности генерирующего оборудования, функционирующего на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам, поставщик приобретает недостающий объем мощности, соответствующий разнице между указанными объемами, по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, по максимальной из цены продажи мощности указанным поставщиком по регулируемому договору и умноженной на сезонный коэффициент цены, определенной по результатам конкурентного отбора мощности для соответствующей ценовой зоны, к которой относится отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам, проиндексированной в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458416&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности".

334. Поставка (покупка) мощности по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется исключительно субъектами оптового рынка, функционирующими в границах указанной территории.

Объем мощности, приобретаемой по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, каждым покупателем на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяется путем распределения объема мощности, поставленной на указанной территории по таким договорам, между покупателями, функционирующими на этой территории, пропорционально объемам фактического пикового потребления электрической энергии таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления электрической энергии покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления электрической энергии исключаются объемы пикового потребления электрической энергии производителями электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Объем мощности, приобретаемой по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, каждым покупателем первой ценовой зоны определяется путем распределения объема мощности, поставленной по таким договорам генерирующими объектами, расположенными на территориях Республики Коми и Архангельской области, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, между покупателями первой ценовой зоны пропорционально объемам фактического пикового потребления электрической энергии таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления электрической энергии покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления электрической энергии исключаются объемы пикового потребления электрической энергии производителями электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При формировании стоимости продажи (покупки) мощности по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, сумма превышения обязательств покупателей в ценовой зоне (для покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - на такой территории) над требованиями поставщиков в ценовой зоне (для поставщиков на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - на такой территории) или сумма превышения требований таких поставщиков над обязательствами указанных покупателей учитываются при определении итоговой стоимости мощности путем уменьшения или увеличения обязательств покупателей и требований поставщиков по договорам, указанным в [подпункте 18 пункта 4](#P234) настоящих Правил, в соответствующем месяце на указанной территории, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанные обязательства покупателей и требования поставщиков рассчитываются исходя из цен на мощность, определенных в соответствии с настоящими Правилами.

335. До 31 декабря 2028 г. включительно мощность, производимая с использованием генерирующего объекта, функционирующего на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отнесенного в соответствии с установленным настоящими Правилами порядком к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, продается по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, покупателям, группы точек поставки которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам. При этом каждый покупатель на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равном части мощности, производимой с использованием такого генерирующего объекта и продаваемой на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления покупателя и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

336. В отношении групп точек поставки, в отношении которых поставка электрической энергии осуществляется с использованием объема перетока электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут быть установлены особенности применения положений [разделов VII](#P1036) и [IX](#P2207) настоящих Правил.

337. Подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в [абзаце первом пункта 31](#P451) настоящих Правил электростанции в целом на период до 31 мая 2025 г. включительно, если одновременно соблюдаются следующие условия:

электрическая энергия вырабатывается на указанной электростанции с одновременным использованием черного щелока и кородревесных отходов, являющихся побочными продуктами основного промышленного производства такого субъекта и составляющих не менее 25 процентов общего объема всех используемых видов топлива;

указанная электростанция расположена на территории, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка;

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 50 процентов и более среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;

указанная электростанция связана с объектами основного промышленного производства технологическим процессом таким образом, что работа основного промышленного производства в долгосрочном периоде невозможна или ограничена в условиях прекращения функционирования указанной электростанции.

338. Подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в [абзаце первом пункта 31](#P451) настоящих Правил электростанции в целом сроком до 31 декабря 2027 г. включительно, если одновременно соблюдаются следующие условия:

электрическая энергия вырабатывается на указанной электростанции с одновременным использованием черного щелока и кородревесных отходов, являющихся побочными продуктами основного промышленного производства такого субъекта и составляющих не менее 25 процентов общего объема всех используемых видов топлива;

указанная электростанция расположена на территории, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка;

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 50 процентов и более среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;

указанная электростанция связана с объектами основного промышленного производства технологическим процессом таким образом, что работа основного промышленного производства в долгосрочном периоде невозможна или ограничена в условиях прекращения функционирования указанной электростанции;

такое лицо имеет зарегистрированную условную группу точек поставки и обязательства в отношении указанной условной группы точек поставки по результатам конкурентного отбора мощности на 2028 год по поставке мощности в объеме не менее 30 процентов установленной мощности электростанции, в отношении которой запрашивается подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке;

в отношении указанной электростанции представлен в совет рынка план-график разделения электростанции на 2 независимые электростанции, утвержденный уполномоченным лицом собственника, при этом одна из выделенных электростанций будет соответствовать условиям [пункта 32](#P463) настоящих Правил, а другая электростанция будет иметь установленную мощность не менее 30 процентов установленной мощности электростанции, в отношении которой запрашивается подтверждение о нераспространении требования Федерального [закона](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415) "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке.

Приложение N 1

к Правилам оптового рынка

электрической энергии и мощности

ПЕРЕЧЕНЬ

ТЕРРИТОРИЙ, КОТОРЫЕ ОБЪЕДИНЕНЫ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО

РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100712),  от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100059), от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100034), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100090),  от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100368)) |  |

I. Первая ценовая зона (зона Европы и Урала)

Республика Адыгея, Республика Башкортостан, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Калмыкия, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Северная Осетия - Алания, Республика Татарстан, Удмуртская Республика, Чеченская Республика, Чувашская Республика, Республика Крым

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100060), от 23.12.2016 [N 1446](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100091))

Краснодарский край, Пермский край

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100714) Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178)

Астраханская область, Белгородская область, Брянская область, Владимирская область, Волгоградская область, Вологодская область, Воронежская область, Ивановская область, Калужская область, Кировская область, Костромская область, Курганская область, Курская область, Ленинградская область, Липецкая область, Московская область, Нижегородская область, Новгородская область, Оренбургская область, Орловская область, Пензенская область, Псковская область, Ростовская область, Рязанская область, Самарская область, Саратовская область, Свердловская область, Смоленская область, Тамбовская область, Тверская область, Томская область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и часть территории Омской области, для которых электрическая энергия поставляется с территории объединенной энергетической системы Урала, Тульская область, Ульяновская область, Челябинская область, Ярославская область

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100715), от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100061), от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100036))

город Москва, город Санкт-Петербург, город Севастополь

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100092) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

территории Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ставропольского края, Республики Коми, Архангельской области, Республика Карелия, Мурманская область, Тюменская область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100716), от 27.08.2013 [N 743](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=352576&dst=100062), от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100037), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100369))

II. Вторая ценовая зона (зона Сибири и Востока)

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100371) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868)

Республика Тыва, Республика Хакасия

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100718) Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178)

Алтайский край

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100719) Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178)

Кемеровская область, Новосибирская область, Омская область и Томская область (за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами), за исключением территорий, входящих в первую ценовую зону

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100720), от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100039))

территории Республики Алтай, Красноярского края, Иркутской области, Республики Бурятия, Забайкальского края, Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Амурской области, Еврейской автономной области, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 [N 1178](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=499200&dst=100721), от 23.01.2015 [N 47](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466531&dst=100040), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100372))

Приложение N 2

к Правилам оптового рынка

электрической энергии мощности

ПЕРЕЧЕНЬ

ТЕРРИТОРИЙ, КОТОРЫЕ ОБЪЕДИНЕНЫ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО

РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.07.2017 [N 895](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494273&dst=100130),  от 08.12.2018 [N 1496](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494263&dst=100091), от 28.12.2020 [N 2319](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494265&dst=100010), от 23.12.2024 [N 1868](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100373)) |  |

I. Территория Калининградской области

II - IV. Утратили силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100373) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868.

Приложение N 3

к Правилам оптового рынка

электрической энергии мощности

ПЕРЕЧЕНЬ

ТЕРРИТОРИЙ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ

УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО

И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.07.2017 [N 842](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=220613&dst=100016),  от 19.01.2018 [N 29](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=288417&dst=100005), от 29.10.2022 [N 1930](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=430241&dst=100005), от 03.05.2024 [N 562](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100011)) |  |

1. Республика Бурятия

(п. 1 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=220613&dst=100016) Правительства РФ от 17.07.2017 N 842)

2. Республика Дагестан

3. Республика Ингушетия

4. Кабардино-Балкарская Республика

5. Карачаево-Черкесская Республика

6. Республика Северная Осетия - Алания

7. Республика Тыва <\*>

(п. 7 в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100012) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

--------------------------------

<\*> В случае отсутствия соглашения между высшими должностными лицами Иркутской области и Республики Тыва, заключенного в целях обеспечения равенства регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

(сноска введена [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=476064&dst=100014) Правительства РФ от 03.05.2024 N 562)

8. Чеченская Республика

9. Республика Карелия

(п. 9 введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=288417&dst=100014) Правительства РФ от 19.01.2018 N 29; в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=430241&dst=100005) Правительства РФ от 29.10.2022 N 1930)

Приложение N 4

к Правилам оптового рынка

электрической энергии и мощности

ПЕРЕЧЕНЬ

ТЕРРИТОРИЙ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, РАНЕЕ

ОТНОСИВШИХСЯ К ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННЫМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ СИСТЕМАМ, ДЛЯ КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ

ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469467&dst=100093) Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446;  в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=366948&dst=100005) Правительства РФ от 05.11.2020 N 1781) |  |

1. Республика Крым - на период до 31 декабря 2023 г.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=366948&dst=100005) Правительства РФ от 05.11.2020 N 1781)

2. Город Севастополь - на период до 31 декабря 2023 г.

(в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=366948&dst=100005) Правительства РФ от 05.11.2020 N 1781)

Приложение N 4(1)

к Правилам оптового рынка

электрической энергии и мощности

ПЕРЕЧЕНЬ

ОТДЕЛЬНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, РАНЕЕ

ОТНОСИВШИХСЯ К НЕЦЕНОВЫМ ЗОНАМ ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ

ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ

ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100374) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868) |  |

1. Территория Республики Коми, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

2. Территория Архангельской области, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

3. Территория Дальнего Востока, в которую объединены Республика Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

Приложение N 5

к Правилам оптового рынка

электрической энергии и мощности

ПОРЯДОК

ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ПРИМЕНЕНИЯ

ВЕЛИЧИНЫ ШТРАФА ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ИТОГАМ

ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ

ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ СТРОИТЕЛЬСТВУ, ПРОВОДИМОГО

В СООТВЕТСТВИИ С РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443547&dst=100166) Правительства РФ от 01.09.2021 N 1463;  в ред. [Постановления](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100177) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472) |  |

1. В соответствии с настоящим Порядком определяются цена на мощность по итогам долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, проводимых в соответствии с решениями Правительства Российской Федерации начиная с 2021 года (далее соответственно - отбор мощности новых генерирующих объектов, цена на мощность), а также порядок определения и применения величины штрафа за неисполнение обязательств по поставке мощности по итогам такого отбора.

2. Цена мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (), рассчитывается коммерческим оператором для генерирующего объекта, в отношении которого подавалась ценовая заявка на такой отбор, по итогам каждого месяца m периода поставки мощности по договору купли-продажи (поставки) мощности, заключенному по итогам такого отбора мощности, но не ранее месяца, в котором определенный системным оператором предельный объем поставки мощности генерирующего объекта был больше нуля, по формуле, рублей/МВт:



где:

OPEX - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанное в ценовой заявке, поданной на отбор мощности новых генерирующих объектов, проиндексированное за период с 1 января года начала поставки мощности нового генерирующего объекта по итогам отбора до 1 января текущего года в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, рублей/МВт в месяц;

m - порядковый номер месяца поставки мощности новых генерирующих объектов;

 - величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m, определяемая в соответствии с настоящим пунктом, рублей/МВт;

 - средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект, в отношении которого подавалась ценовая заявка на отбор мощности новых генерирующих объектов, по объемам электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующие часы, рублей/МВт·ч;

 - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанное поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее - Правила), проиндексированное за период с 1 января года начала поставки мощности нового генерирующего объекта по итогам отбора до 1 января текущего года в соответствии с параметрами, указанными поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) Правил, рублей/МВт·ч;

 - объем электрической энергии, равный минимальному из объема фактического производства электрической энергии в месяце m и объема мощности, который требовалось отобрать по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, умноженного на количество часов в месяце m, МВт·ч;

 - объем электрической энергии, составляющий обязательства по поставке по регулируемым договорам на оптовый рынок в месяце m, МВт·ч;

 - объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок в месяце m, МВт;

 - объем мощности, составляющий обязательства по поставке по регулируемым договорам на оптовый рынок в месяце m, МВт.

Величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m () рассчитывается по формуле:



где:

НДm - норма доходности инвестированного капитала (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности инвестированного капитала, определяемой в соответствии с настоящим пунктом в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц m;

N - срок возврата капитальных затрат, равный 240 месяцам, уменьшенный на указанный в ценовой заявке, поданной на отбор, период использования временно замещающих генерирующих объектов.

Не возмещенная по состоянию на начало первого (m = 1) месяца периода поставки мощности нового генерирующего объекта часть капитальных затрат принимается равной указанному в ценовой заявке, поданной на отбор, значению капитальных затрат;

Rm - не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат, рублей/МВт;

Не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности, наступающего позднее 1-го месяца (m > 1) периода поставки мощности нового генерирующего объекта, часть капитальных затрат рассчитывается по формуле:



где Rm-1 - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть капитальных затрат, рублей/МВт.

В случае изменения ставок налога на прибыль и (или) налога на имущество организаций в соответствии с законодательством о налогах и сборах в течение срока действия договора купли-продажи (поставки) мощности, заключенного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, учтенных в величине удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль организаций и (или) уплатой налога на имущество организаций, указанной в ценовой заявке, поданной на такой отбор, невозмещенная часть капитальных затрат определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из соответствующего изменения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль организаций и (или) уплатой налога на имущество организаций. В случае применения поставщиком мощности в течение срока действия договора купли-продажи (поставки) мощности, заключенного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, пониженных ставок налога на прибыль и (или) налога на имущество организаций в отношении нового генерирующего объекта невозмещенная часть капитальных затрат также определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из соответствующего изменения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль организаций и (или) уплатой налога на имущество организаций.

(абзац введен [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100177) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472)

Норма доходности инвестированного капитала (выражаемая в процентах годовых) в отношении календарного года i (НДi) определяется по формуле:



где:

НДбазовый - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере, установленном решением Правительства Российской Федерации о проведении отбора новых генерирующих объектов;

ДГОi - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

ДГОбазовый - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента годовых.

3. В случае если участником отбора мощности новых генерирующих объектов в ценовой заявке указано использование временно замещающих генерирующих объектов, то цена мощности временно замещающих генерирующих объектов, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, для каждого месяца периода их использования, определенного по результатам такого отбора, определяется равной цене мощности временно замещающих генерирующих объектов, указанной в ценовой заявке.

4. Если в случае задержки ввода генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора новых генерирующих объектов, поставщик мощности принимает обязательства по поставке мощности временно замещающих генерирующих объектов, то цена мощности, поставляемой с использованием таких объектов (), рассчитывается по формуле, рублей/МВт:



где величины OPEXm,  и  определяются в соответствии с [пунктом 2](#P3908) настоящего Порядка (при этом если объем электрической энергии, продаваемой по итогам конкурентного отбора на рынке на сутки вперед, в месяце m равен нулю, то величина  определяется как среднее арифметическое из значений цены на электрическую энергию, определенных в отношении каждого часа месяца m по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект);

 - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанное поставщиком мощности в заявке в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) Правил, проиндексированное за период с 1 января года начала поставки мощности нового генерирующего объекта по итогам отбора до 1 января текущего года в порядке, указанном поставщиком мощности в заявке в соответствии с [пунктом 112(1)](#P1530) Правил, рублей/МВт·ч;

КИУМ - значение коэффициента использования установленной мощности, опубликованное в составе информации о результатах отбора мощности новых генерирующих объектов для генерирующего объекта, вследствие задержки ввода в эксплуатацию которого возникла необходимость использования временно замещающих генерирующих объектов.

5. Если иное не предусмотрено [пунктами 6](#P3965) и [7](#P3979) настоящего Порядка, в случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта меньше объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, поставщик мощности выплачивает штраф, размер которого определяется договором и не может быть меньше величины Sm, определяемой по формуле, рублей:



где:

Цm - цена на мощность генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, которая была бы рассчитана в случае отсутствия задержки начала поставки мощности и без учета результатов продажи электрической энергии на рынке на сутки вперед, определяемая по формуле, рублей/МВт:



Vm - объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, МВт;

 - предельный объем мощности генерирующего объекта, определенный в отношении месяца m по результатам аттестации (в случае задержки начала поставки мощности  равен нулю), МВт.

6. В случае задержки начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, о которой поставщик мощности не позднее 18 месяцев до даты начала поставки мощности в установленном порядке направил уведомление в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, поставщик мощности выплачивает штраф, размер которого определяется договором купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, с учетом следующих требований:

а) если федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, вследствие получения уведомления об указанной задержке была установлена необходимость использования временно замещающих генерирующих объектов с объемом мощности  и поставщик мощности принял на себя обязательства обеспечить поставку мощности таких объектов и выполнил эти обязательства, то поставщик мощности выплачивает штраф в размере, определяемом по формуле:



б) если федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, вследствие получения уведомления об указанной задержке была установлена необходимость использования временно замещающих генерирующих объектов с объемом мощности  и при этом возникли основания для проведения отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов или если поставщик мощности принял на себя обязательства обеспечить поставку мощности таких объектов и не выполнил эти обязательства, поставщик мощности выплачивает штраф в размере, определяемом по формуле:



где  - предельное значение цены на мощность временно замещающих генерирующих объектов, определенное в решении федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о проведении отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов, а в случае отсутствия такого решения - отношение размера обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, установленного решением Правительства Российской Федерации о проведении соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов, к произведению 24 и объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, рублей/МВт;

в) если федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, вследствие получения уведомления об указанной задержке не была установлена необходимость использования временно замещающих генерирующих объектов, то поставщик мощности выплачивает штраф в размере, определяемом по формуле:

Sm = 0,25 x Цm x Vm.

7. В случае задержки начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, о которой поставщик мощности в установленном порядке не уведомил федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в срок не позднее 18 месяцев до даты начала поставки мощности, поставщик мощности выплачивает штраф, размер которого определяется договором и не может быть меньше величины, определяемой по формуле:



8. В случае отказа поставщика мощности от исполнения договоров поставщик мощности единовременно выплачивает денежную сумму в размере обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, установленного решением Правительства Российской Федерации о проведении соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов, уменьшенную на сумму рассчитанных ранее штрафов по этим договорам.

Приложение N 6

к Правилам оптового рынка

электрической энергии и мощности

ПРАВИЛА

ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ПРИМЕНЕНИЯ

ВЕЛИЧИНЫ ШТРАФА ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ В ОТНОШЕНИИ

ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, УКАЗАННЫХ В РЕШЕНИИ ПРАВИТЕЛЬСТВА

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТОМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ

ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введены [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443494&dst=100073) Правительства РФ от 29.03.2023 N 503) |  |

1. В соответствии с настоящими Правилами определяются цена на мощность в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [абзацем первым пункта 112(5)](#P1731) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее соответственно - решение Правительства Российской Федерации), поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности), а также порядок определения и применения величины штрафа за неисполнение обязательств по поставке мощности по таким договорам.

2. Цена на мощность, продаваемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности (), рассчитывается коммерческим оператором для генерирующего объекта по итогам каждого месяца m периода поставки мощности по таким договорам, но не ранее месяца, в котором определенный системным оператором предельный объем поставки мощности генерирующего объекта впервые был больше нуля, по формуле (рублей/МВт):



где:

OPEXm - суммарное значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта и эксплуатацию инфраструктуры транспортировки газа (при наличии), указанное в решении Правительства Российской Федерации и проиндексированное за период с 1 января 2022 г. до 31 декабря года, предшествующего году, которому принадлежит месяц m, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации (рублей/МВт в месяц);

m - порядковый номер месяца поставки мощности новых генерирующих объектов (m = 1 для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующим объектом, указанной в решении Правительства Российской Федерации);

 - величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m, определяемая в соответствии с [пунктом 3](#P4021) настоящих Правил (рублей/МВт);

НПm - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с [пунктом 7](#P4056) настоящих Правил;

НИm - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с [пунктом 8](#P4064) настоящих Правил;

 - средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект, указанный в решении Правительства Российской Федерации, по объемам электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующие часы (рублей/МВт·ч);

 - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанное в решении Правительства Российской Федерации, проиндексированное в соответствии с порядком и параметрами, указанными в решении Правительства Российской Федерации (рублей/МВт·ч);

 - объем электрической энергии, равный минимальному из объема фактического производства электрической энергии в месяце m и требуемого объема установленной мощности подлежащего строительству генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, умноженного на количество часов в месяце m (МВт·ч);

 - объем электрической энергии, составляющий обязательства по поставке по регулируемым договорам на оптовый рынок в месяце m (МВт·ч);

Ксн - коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, указанный в решении Правительства Российской Федерации;

 - объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок в месяце m (МВт);

 - объем мощности, составляющий обязательства по поставке по регулируемым договорам на оптовый рынок в месяце m (МВт).

3. Величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m () определяется по формуле:



где:

Rm - не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с [пунктом 5](#P4043) настоящих Правил;

НДm - норма доходности инвестированного капитала (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности инвестированного капитала, определяемой в соответствии с [пунктом 6](#P4048) настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц m;

N - срок возврата капитальных затрат, равный 240 месяцам.

4. Не возмещенная по состоянию на начало первого (m = 1) месяца периода поставки мощности часть капитальных затрат на строительство генерирующего объекта (R1) определяется по формуле (рублей/МВт):



где:

КЗуд - суммарное удельное значение капитальных затрат в отношении генерирующего объекта, определяемое как отношение суммы значений капитальных затрат на осуществление мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта (за исключением затрат на осуществление мероприятий по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции), по технологическому присоединению генерирующего объекта к электрическим сетям), к значению установленной мощности генерирующего объекта, указанных в решении Правительства Российской Федерации (рублей/МВт);

ТПуд - суммарные удельные затраты на осуществление мероприятий по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции), по технологическому присоединению генерирующего объекта к электрическим сетям, определяемые как отношение суммы затрат на осуществление указанных мероприятий к объему установленной мощности генерирующего объекта, указанных в решении Правительства Российской Федерации (рублей/МВт);

Кприв - коэффициент приведения, определяемый по формуле:



где:

НДср - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении Nст календарных месяцев, предшествовавших году, на который приходится дата начала фактической поставки мощности. Норма доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

Nст - длительность периода реализации проекта по строительству нового генерирующего объекта, указанная в решении Правительства Российской Федерации.

5. Не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности, наступающего позднее 1-го месяца (m > 1) периода поставки мощности нового генерирующего объекта, часть капитальных затрат (Rm) определяется по формуле:



где Rm-1 - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть капитальных затрат (рублей/МВт).

6. Норма доходности инвестированного капитала (выражаемая в процентах годовых) в отношении календарного года i (НДi) определяется по формуле:



где:

НДбазовый - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, размер которого определен решением Правительства Российской Федерации;

ДГОi - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

ДГОбазовый - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента годовых.

7. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций (НПm) определяется по формуле:



где:

te - плановый срок (в годах) полезного использования генерирующего объекта, равный 20 годам;

N - срок возврата капитальных затрат, равный 240 месяцам;

ставка НПm - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в [абзаце первом пункта 1 статьи 284](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494979&dst=11295) Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

8. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций (НИm) определяется по формуле:



где ставка НИm - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в [пункте 1 статьи 380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494979&dst=9233) Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

9. Договором купли-продажи (поставки) мощности определяется выплачиваемая поставщиком мощности сумма, в случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта меньше объема, равного 95 процентам объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, размер которой не может быть меньше величины Sm, определяемой по формуле (рублей):



где:

 - цена на мощность генерирующего объекта, определяемая по формуле (рублей/МВт):



Vm - объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности с использованием генерирующего объекта (МВт);

 - предельный объем мощности генерирующего объекта, определенный в отношении месяца m по результатам аттестации (в случае задержки начала поставки мощности  равен нулю) (МВт).

Приложение N 7

к Правилам оптового рынка

электрической энергии и мощности

ПОКАЗАТЕЛИ

ФИНАНСОВОЙ ДИСЦИПЛИНЫ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ

И ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ИМЕЮЩИХ СТАТУС СУБЪЕКТА

ОПТОВОГО РЫНКА - УЧАСТНИКА ОБРАЩЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,

И ПРАВИЛА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МОНИТОРИНГА ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введены [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=474725&dst=100022) Правительства РФ от 17.04.2024 N 486) |  |

1. Показателями финансовой дисциплины гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, отражающими исполнение указанными субъектами своих обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (далее - показатели финансовой дисциплины), являются:

а) показатель оборачиваемости задолженности за услуги по передаче электрической энергии;

б) показатель судебной задолженности за услуги по передаче электрической энергии.

2. Мониторинг выполнения гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями показателей финансовой дисциплины, в том числе определение значений показателей финансовой дисциплины гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, осуществляет организация (организации) коммерческой инфраструктуры в соответствии с настоящим документом и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

3. Значения показателей финансовой дисциплины рассчитываются отдельно в отношении обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии перед каждой сетевой организацией.

4. Значение показателя оборачиваемости задолженности за услуги по передаче электрической энергии (ФД1) определяется по формуле:



где:

k - отчетный период (календарный месяц);

 - задолженность гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией (i) за услуги по передаче электрической энергии на последний день отчетного периода (k), рублей;

 - реструктурированная задолженность гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией (i) за услуги по передаче электрической энергии (задолженность, в отношении которой договором (соглашением), заключенным между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией, предусмотрена отсрочка или рассрочка исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии) на последний день отчетного периода (k), рублей;

 - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных сетевой организацией (i) гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации, определяемая как максимальное из значений такой величины за отчетный период (k) и среднемесячной величины, рассчитываемой не более чем за 12 предшествующих расчетных периодов, включая отчетный период (k), в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

 - количество календарных дней в отчетном периоде (k);

kk, потерь1 - коэффициент, учитывающий исполнение сетевыми организациями обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, который определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на последний день отчетного периода (k), как отношение разницы между суммой задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией за услуги по передаче электрической энергии и суммой задолженности сетевой организации перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, к сумме задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией за услуги по передаче электрической энергии, и не может составлять менее 0,7. При этом если гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации на территории, на которой функционирует сетевая организация, услуги по передаче электрической энергии не оказываются каждой сетевой организацией, которой он поставляет электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, то коэффициент kk, потерь1 рассчитывается исходя из суммы задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед всеми сетевыми организациями и суммы задолженности всех сетевых организаций перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях.

Допустимое значение показателя ФД1 - не более 77 календарных дней.

5. Значение показателя ФД1 рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, ежемесячно на основании документов (информации), представленных гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по форме, в формате и порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае непредставления гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией в организацию коммерческой инфраструктуры в отношении отчетного периода хотя бы одного из документов (информации), необходимых для проверки выполнения показателя ФД1, а также в случае представления таких документов (информации) с нарушением формы, формата и (или) порядка их представления, организация коммерческой инфраструктуры направляет такому гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уведомление о невыполнении обязанности по представлению указанных документов (информации). В таком случае гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация обязаны представить в организацию коммерческой инфраструктуры в отношении соответствующего отчетного периода документы (информацию) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления.

Непредставление гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по истечении указанного 5-дневного срока в организацию коммерческой инфраструктуры хотя бы одного из документов (информации), необходимых для проверки выполнения показателя ФД1, по форме, в формате и порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, признается повторным непредставлением таких документов (информации) в отношении одного и того же отчетного периода.

Сетевая организация не позднее 3 месяцев со дня окончания соответствующего отчетного периода вправе направить в организацию коммерческой инфраструктуры, осуществляющую мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, заявление о невыполнении гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией в отчетном периоде показателя ФД1, содержащее расчет показателя ФД1 с указанием реквизитов документов, подтверждающих использованные в таком расчете сведения, с приложением следующих документов:

договор (договоры) оказания услуг по передаче электрической энергии соответствующему гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации, действовавший в расчетные периоды, учтенный при определении значения показателя ФД1;

подписанные гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией документы, свидетельствующие о величине задолженности по договору (договорам) оказания услуг по передаче электрической энергии, указанной в заявлении сетевой организации (в частности, акты сверки расчетов, соглашения между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией, письма, подписанные уполномоченным лицом гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации);

подписанные гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией документы, свидетельствующие о стоимости услуг по передаче электрической энергии по каждому договору за каждый из расчетных периодов (календарных месяцев), учтенных при определении указанной в заявлении сетевой организации совокупной стоимости этих услуг, оказанных гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации (в частности, акты об оказании услуг по передаче электрической энергии);

соглашение (соглашения) о реструктуризации задолженности по соответствующему договору (договорам) оказания услуг по передаче электрической энергии (при наличии);

документы, подтверждающие полномочия представителя сетевой организации на подписание указанного заявления.

Порядок взаимодействия сетевой организации с организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, в рамках мониторинга выполнения показателя ФД1, в том числе требования к формату представляемых документов и сведений, форме и формату заявления, правила его оформления, порядок представления сетевой организацией в организацию коммерческой инфраструктуры указанного заявления и прилагаемых к нему документов, а также порядок и сроки представления дополнительных сведений и документов, указанных в [абзаце двенадцатом](#P4125) настоящего пункта, определяются наблюдательным советом совета рынка и размещаются на официальном сайте совета рынка в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет").

Сетевая организация вправе в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка, запросить у организации коммерческой инфраструктуры значение коэффициента kk, потерь1, рассчитанного в отношении гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации для соответствующего периода.

Организация коммерческой инфраструктуры, осуществляющая мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, вправе запрашивать у сетевой организации, направившей указанное заявление, дополнительные сведения и документы, которые учитываются при расчете значения показателя ФД1.

Организация коммерческой инфраструктуры, осуществляющая мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины на основании заявления, указанного в [абзаце четвертом](#P4117) настоящего пункта, а также дополнительных сведений и документов, полученных от сетевой организации в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает значение показателя ФД1 и направляет копии такого заявления и всех полученных от сетевой организации документов гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), в отношении которого подано соответствующее заявление.

В случае если указанные в настоящем пункте документы подписаны гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и сетевой организацией с разногласиями, в расчете используется наименьшая из признаваемых сторонами величин.

В случае несогласия с представленными сетевой организацией расчетом или документами, подтверждающими этот расчет, гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация вправе представить в организацию коммерческой инфраструктуры, осуществляющую мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, возражения к указанному расчету и документам, а также документы, подтверждающие такие возражения, которые учитываются при определении показателя ФД1 в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке.

В случае непредставления гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией возражений и документов, подтверждающих такие возражения, указанные в [абзаце четвертом](#P4117) настоящего пункта заявление и документы используются для оценки выполнения гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией показателя ФД1.

6. Значение показателя судебной задолженности за услуги по передаче электрической энергии (ФД2) определяется по формуле:



где:

 - задолженность гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией (i) за услуги по передаче электрической энергии, подтвержденная вступившими в законную силу судебными актами, за 24 расчетных периода (месяца), предшествующих месяцу, в котором указанная сетевая организация направила в организацию коммерческой инфраструктуры, осуществляющую мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, заявление о невыполнении гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией показателя ФД2 с приложением документов, указанных в [пункте 7](#P4140) настоящего документа. При определении величины  задолженность, подтвержденная вступившими в законную силу судебными актами, учитывается вне зависимости от исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, рублей;

 - входящая в состав  задолженность гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией (i) за услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой определением суда об отсрочке или о рассрочке исполнения судебного акта и (или) условиями утвержденного судом мирового соглашения предусмотрена отсрочка или рассрочка исполнения гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, рублей;

 - определяемая в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка среднемесячная стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации сетевой организацией (i) по соответствующему договору (договорам) и за расчетные периоды, за которые образовалась задолженность , рублей;

kпотерь2 - коэффициент, учитывающий исполнение сетевыми организациями обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, который определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на последний день последнего из расчетных периодов, учтенных при определении величины , как отношение разницы между суммой задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией за услуги по передаче электрической энергии и суммой задолженности сетевой организации перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, к сумме задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией за услуги по передаче электрической энергии, и не может составлять менее 0,7. При этом если гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации на территории, на которой функционирует сетевая организация, услуги по передаче электрической энергии не оказываются каждой сетевой организацией, которой он поставляет электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, то коэффициент kпотерь2 рассчитывается исходя из суммы задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед всеми сетевыми организациями и суммы задолженности всех сетевых организаций перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях.

Допустимое значение показателя ФД2 - менее 1.

7. Значение показателя ФД2 рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании заявления сетевой организации (i), содержащего расчет показателя ФД2 с указанием реквизитов документов, подтверждающих использованные в таком расчете сведения, с приложением следующих документов:

договор (договоры), по которому образовалась задолженность , указанная в [пункте 6](#P4130) настоящего документа;

указанные в заявлении сетевой организации вступившие в законную силу судебные акты, подтверждающие неисполнение либо ненадлежащее исполнение гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии;

определение (определения) суда об отсрочке или о рассрочке исполнения судебного акта и (или) утвержденное судом мировое соглашение (соглашения), указанные в заявлении сетевой организации и предусматривающие отсрочку или рассрочку исполнения гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией обязательств по оплате оказанных сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии (при наличии);

счета на оплату услуг по передаче электрической энергии (иные документы, содержащие требование об оплате услуг по передаче электрической энергии), выставленные сетевой организацией гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации по договору (договорам), указанному в [абзаце втором](#P4141) настоящего пункта, за расчетные периоды, за которые у гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации образовалась задолженность ;

документы, подтверждающие получение гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией счетов на оплату услуг по передаче электрической энергии (иных документов, содержащих требование об оплате услуг по передаче электрической энергии);

документы, подтверждающие полномочия представителя сетевой организации на подписание указанного заявления.

Порядок взаимодействия сетевой организации с организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, в рамках мониторинга выполнения показателя ФД2, в том числе требования к формату представляемых документов и сведений, форме и формату заявления, правила его оформления, порядок и сроки представления сетевой организацией в организацию коммерческой инфраструктуры указанного заявления, документов и сведений, определяются наблюдательным советом совета рынка и размещаются на официальном сайте совета рынка в сети "Интернет". Сетевая организация вправе в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка, запросить у организации коммерческой инфраструктуры значение коэффициента kпотерь2, рассчитанного в отношении гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации для соответствующего периода.

Организация коммерческой инфраструктуры, осуществляющая мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, вправе запрашивать у сетевой организации, направившей указанное в [абзаце первом](#P4140) настоящего пункта заявление, дополнительные сведения и документы, которые учитываются при расчете значения показателя ФД2.

Организация коммерческой инфраструктуры, осуществляющая мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, направляет в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, копии указанных в настоящем пункте заявления и всех полученных от сетевой организации документов гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), в отношении которого подано соответствующее заявление.

В случае несогласия с представленным сетевой организацией расчетом или документами, подтверждающими этот расчет, гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация вправе представить в организацию коммерческой инфраструктуры, осуществляющую мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке возражения к указанному расчету и документам, а также документы, подтверждающие такие возражения, которые учитываются при определении показателя ФД2 в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке.

В случае непредставления гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией возражений и документов, подтверждающих такие возражения, указанные в настоящем пункте заявление и документы используются для оценки выполнения гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией показателя ФД2.

Приложение N 7(1)

к Правилам оптового рынка

электрической энергии и мощности

МЕТОДИКА

РАСЧЕТА ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ ДЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ

ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ВКЛЮЧЕННЫХ В ПЕРЕЧЕНЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ

ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ МОДЕРНИЗАЦИИ

(РЕКОНСТРУКЦИИ) ИЛИ СТРОИТЕЛЬСТВУ НА ОТДЕЛЬНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ

ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, РАНЕЕ ОТНОСИВШИХСЯ К НЕЦЕНОВЫМ

ЗОНАМ ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ОСОБЕННОСТИ

ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введена [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494126&dst=100380) Правительства РФ от 23.12.2024 N 1868) |  |

1. Настоящая методика применяется для расчета цен на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее соответственно - перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам).

2. Цены на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяются коммерческим оператором оптового рынка в отношении каждого генерирующего объекта.

3. Цена на мощность для генерирующего объекта тепловой электростанции, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам , по итогам каждого месяца m периода поставки мощности по договорам, указанным в [подпункте 17 пункта 4](#P232) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", но не ранее месяца, в котором определенный системным оператором предельный объем поставки мощности генерирующего объекта впервые был больше нуля, определяется по формуле (рублей/МВт):



где:

OpExm - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, равное цене, определенной для первой ценовой зоны (для генерирующих объектов тепловых электростанций, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - для второй ценовой зоны) по итогам конкурентного отбора мощности, проведенного в 2017 году, проиндексированной с 1 января 2018 г. до 31 декабря года, предшествующего году, которому принадлежит месяц m, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, и умноженной на коэффициент 1,1136 (рублей/МВт в месяц);

 - величина плановой компенсации капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта для месяца m, определяемая в соответствии с [пунктом 4](#P4190) настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

НПm - расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с [пунктом 9](#P4224) настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

НИm - расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с [пунктом 10](#P4232) настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

m - порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта (m = 1 для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующим объектом, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам);

 - величина, определяемая для месяца m, в соответствии с [пунктом 12](#P4247) настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

Ксн - коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, принимаемый равным:

1,033, - для генерирующего объекта газовой генерации, работающего с использованием парогазового цикла, а также для генерирующего объекта на базе газотурбинных установок;

1,058, - для генерирующего объекта газовой генерации, работающего с использованием паросилового цикла;

1,081, - для генерирующего объекта угольной генерации, а также для прочих типов генерирующих объектов.

4. Величина плановой компенсации капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта для месяца m  определяется по формуле:



где:

Rm - не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей/МВт);

НДm - норма доходности (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности, рассчитанной в соответствии с [пунктом 11](#P4238) настоящей методики в отношении календарного года, предшествующего календарному году, к которому относится месяц m.

5. Не возмещенная по состоянию на начало первого (m = 1) месяца часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (R1) определяется по формуле:

R1 = КЗуд x Кприв x Кинд,

где:

КЗуд - удельное значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, определяемое как отношение значения капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с [пунктом 319](#P3655) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", и уменьшенного в порядке и в случаях, которые указаны в [пункте 322](#P3672) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", к значению установленной мощности генерирующего объекта, определенному в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (рублей/МВт);

Кприв - коэффициент приведения, определяемый в соответствии с [пунктом 6](#P4205) настоящей методики;

Кинд - коэффициент индексации, рассчитываемый в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, за период с 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, до 31 декабря (включительно) года, предшествующего году, на который приходится дата, определяемая половиной длительности периода от 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, до 1 января года, на который приходится дата начала поставки мощности, указанная в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

6. Коэффициент приведения (Кприв) определяется по формуле:

Кприв = (1 + НДср.)N/24,

где:

НДср. - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении N календарных месяцев, предшествовавших году, на который приходится дата начала фактической поставки мощности. Норма доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в соответствии с [пунктом 11](#P4238) настоящей методики в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

N - срок строительства или модернизации (реконструкции) генерирующего объекта, принимаемый равным:

60 месяцам, - для проектов строительства генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля;

48 месяцам, - для проектов строительства генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием газа;

36 месяцам, - для проектов модернизации (реконструкции) генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля;

24 месяцам, - для проектов модернизации (реконструкции) генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием газа.

7. Не возмещенная по состоянию на начало месяца m, отличного от первого (m > 1), часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (Rm) определяется по формуле:



где:

Rm-1 - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей/МВт);

НДm-1 - норма доходности, рассчитанная в соответствии с [пунктом 11](#P4238) настоящей методики, в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц, предшествующий месяцу m.

8. В случае изменения значения капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта на дату определения цены на мощность в отношении месяца m относительно значения этих затрат, учтенных при определении цены на мощность в отношении предыдущего месяца (m-1), расчет величины не возмещенной по состоянию на начало месяца m части капитальных затрат (Rm-1) производится с учетом изменения всех соответствующих величин (от R1 до Rm-1) включительно).

9. Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций (НПm), определяется по формуле:



где:

te - плановый срок (в годах) полезного использования генерирующего объекта, равный 20 годам;

СтавкаНПm - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в [абзаце первом пункта 1 статьи 284](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494979&dst=11295) Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, не является суммой налога на прибыль организаций, определяемой и уплачиваемой в соответствии с законодательством о налогах и сборах Российской Федерации.

10. Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций (НИm), определяется по формуле:



где СтавкаНИm - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в [пункте 1 статьи 380](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=494979&dst=9233) Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций, не является суммой налога на имущество, определяемой и уплачиваемой в соответствии с законодательством о налогах и сборах Российской Федерации.

11. Норма доходности (НДi) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по результатам i-го календарного года. Расчет производится ежегодно с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и определяется по формуле:



где:

i - индекс года от 1 до 15;

НДб - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, равный 12,5 процента;

ДГОi - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

ДГОб - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента.

12. Величина  определяется по формуле:



где:

 - средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект, по объемам электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующие часы (рублей/МВт·ч);

 - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, определяемое в соответствии с [пунктом 13](#P4258) настоящей методики (рублей/МВт·ч);

 - объем электрической энергии, составляющий обязательства по поставке электрической энергии по регулируемым договорам на оптовый рынок в предшествующем месяце (МВт·ч);

 - объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в предшествующем месяце (МВт);

КИУМ - значение коэффициента использования установленной мощности, равное 0,45;

УМ - объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (МВт), указанный в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

13. Значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии  определяется как произведение установленного в соответствии с настоящим пунктом для соответствующих генерирующих объектов значения удельного расхода условного топлива и цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива.

В отношении объектов газовой генерации цена топлива определяется на основании данных, полученных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка от поставщика, исходя из оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги и затрат на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (в случае оказания в отношении генерирующего объекта таких услуг), сформированных на основании решений федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов и (или) уполномоченных исполнительных органов субъектов Российской Федерации. В целях определения указанной цены топлива поставщик представляет коммерческому оператору оптового рынка информацию о значении калорийного эквивалента, об установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов значениях оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги и о решениях федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов и (или) уполномоченных исполнительных органов субъектов Российской Федерации, на основании которых формируются затраты на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (в случае оказания в отношении генерирующего объекта таких услуг).

В отношении объектов угольной генерации цена топлива определяется на основании данных, полученных от поставщика. В целях определения указанной цены топлива поставщик представляет коммерческому оператору оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка информацию о значении цены угля с учетом затрат на транспортировку угля и о значении калорийного эквивалента.

Порядок определения цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива и ее составляющих определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае непредставления поставщиком информации в соответствии с [абзацами вторым](#P4259) и (или) [третьим](#P4260) настоящего пункта цена соответствующего вида топлива определяется равной нулю.

Значение удельного расхода условного топлива в целях определения переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии принимается равным нормативу удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, установленному для соответствующего генерирующего объекта федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и представленному поставщиком коммерческому оператору оптового рынка в порядке и сроки, которые предусмотрены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении каждого года поставки мощности с использованием генерирующего объекта. В случае если поставщиком не были направлены величины нормативов удельного расхода топлива, значения удельного расхода условного топлива в целях определения переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии принимаются равными:

240 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе парогазовых установок, а также иных типов генерирующих объектов, не относящихся к генерирующим объектам на базе газотурбинных установок и паросиловых установок;

320 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

346 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе газотурбинных установок;

353 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь.

14. Особенности определения отдельных составляющих, используемых для расчета цен на мощность в соответствии с настоящей методикой, могут быть определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Приложение N 8

к Правилам оптового рынка

электрической энергии и мощности

ПОЛОЖЕНИЕ

О ПОРЯДКЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ СПРОСА НА МОЩНОСТЬ

ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

И МОЩНОСТИ ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (введено [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=489547&dst=100179) Правительства РФ от 01.11.2024 N 1472) |  |

1. Настоящее Положение устанавливает порядок определения системным оператором величины спроса на мощность для проведения на оптовом рынке электрической энергии и мощности долгосрочного конкурентного отбора мощности в соответствии с [Правилами](#P101) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее соответственно - конкурентный отбор мощности, Правила оптового рынка).

2. Величина спроса на мощность () определяется отдельно в каждой ценовой зоне по следующей формуле:



где:

z - номер ценовой зоны (для первой ценовой зоны - 1, для второй ценовой зоны - 2);

 - требуемый объем мощности в ценовой зоне, определяемый в соответствии с [пунктом 3](#P4295) настоящего Положения;

 - объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы из соответствующей ценовой зоны, определяемый в соответствии с [пунктом 11](#P4320) настоящего Положения;

 - объем мощности генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в соответствующую ценовую зону, определяемый в соответствии с [пунктом 10](#P4319) настоящего Положения.

Для целей настоящего Положения под зимним периодом понимается период, состоящий из 3 последовательных полных месяцев с декабря по февраль, заканчивающийся не позднее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности.

3. Для определения требуемого объема мощности в ценовой зоне формируется функция распределения суммы 2 независимых случайных величин, определенных в соответствии с настоящим Положением, - прогнозируемого в год поставки максимального объема потребления мощности в ценовой зоне с учетом влияния температурного фактора и вероятного объема снижения доступной мощности генерирующего оборудования.

Значение требуемого объема мощности в ценовой зоне определяется на основании полученной функции распределения для нормативного значения (), соответствующего одному событию в рабочие дни последних 10 зимних периодов, определяемого по следующей формуле:



где D - количество рабочих суток в 10 последних зимних периодах.

Нормативное значение  округляется до 5 знаков после запятой.

4. Максимальный объем потребления мощности в ценовой зоне, прогнозируемый на год поставки мощности, на который проводится конкурентный отбор мощности (далее - прогнозируемый максимальный объем потребления мощности), определяется системным оператором на основе прогноза потребления мощности по территориям территориальных энергосистем, расположенных в пределах территории одного или нескольких субъектов Российской Федерации (далее - территориальная энергосистема), учтенного при формировании прогнозных показателей потребления электрической энергии (мощности), предусмотренных в последней утвержденной схеме и программе развития электроэнергетических систем России на соответствующий период (далее - прогноз потребления мощности), с учетом влияния температурного фактора.

Прогноз потребления мощности определяется в отношении территории каждой территориальной энергосистемы в целом без выделения объемов мощности, соответствующих потерям электрической энергии в электрических сетях и объемам потребления электрической энергии для собственных и хозяйственных нужд производителей электрической энергии.

5. Прогнозируемые максимальные объемы потребления мощности территориальных энергосистем с учетом влияния температурного фактора определяются исходя из значений прогноза потребления мощности по каждой территориальной энергосистеме, приведенных к среднесуточным температурам наружного воздуха в соответствующих территориальных энергосистемах в каждых сутках 20 последних зимних периодов с учетом характеристик зависимости максимальной электрической нагрузки территориальных энергосистем от фактической температуры наружного воздуха.

Характеристики зависимости максимальной электрической нагрузки территориальных энергосистем от фактической температуры наружного воздуха рассчитываются на основании статистических данных фактической зависимости максимума электрической нагрузки территориальной энергосистемы от температуры наружного воздуха во всем диапазоне температур, определяемой фактической на момент выполнения расчетов структурой потребителей территориальной энергосистемы за каждые сутки 3 лет, предшествующих году проведения конкурентного отбора мощности, при этом последний из которых заканчивается не ранее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности.

6. Величина прогнозируемого максимального объема потребления мощности по ценовой зоне определяется как сумма величин прогнозируемого максимального объема потребления мощности по территориальным энергосистемам, отнесенным к этой ценовой зоне, в целом и долей величин прогнозируемого максимального объема потребления мощности по территориальным энергосистемам, если территориальная энергосистема отнесена к 2 ценовым зонам. При этом величины (доли величин) прогнозируемого максимального объема потребления мощности по территориальным энергосистемам умножаются на соответствующий коэффициент регионального совмещения максимума потребления территориальной энергосистемы.

Доля прогнозируемого максимального объема потребления мощности территориальной энергосистемы, относимая к ценовой зоне, определяется путем умножения прогнозируемого максимального объема потребления мощности по территориальной энергосистеме на коэффициент, формируемый на основании данных замера потокораспределения на час максимума зимнего замерного дня года, информация о котором представлена системному оператору до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности в соответствии с порядком представления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (далее - уполномоченный орган).

Коэффициент регионального совмещения максимума потребления территориальной энергосистемы определяется на основании суточных профилей потребления мощности территориальной энергосистемы и ценовой зоны, к которой отнесена такая территориальная энергосистема, как среднее за 3 последних зимних периода из значений, рассчитанных как отношение среднего значения потребления территориальной энергосистемы за час максимального потребления мощности в ценовой зоне, к которой отнесена территориальная энергосистема, определенный на основании суточного профиля потребления мощности в ценовой зоне в рабочие дни зимнего периода, к среднему значению потребления территориальной энергосистемы за час максимального потребления мощности на территории этой территориальной энергосистемы, определенный на основании суточного профиля потребления мощности этой территориальной энергосистемы в рабочие дни зимнего периода.

7. Вероятность снижения доступной мощности генерирующего оборудования при совмещении ремонтов определяется для каждой ценовой зоны на основании моделирования вероятного объема снижения мощности генерирующего оборудования с применением метода математического моделирования случайных величин на основе частотных характеристик, проведенного на основании статистических данных об объемах неплановых снижений мощности генерирующего оборудования тепловых, атомных и гидроэлектростанций и плановых снижений мощности атомных электростанций, функционирующих в ценовой зоне, относительно объемов располагаемой мощности соответствующих объектов, определенных в соответствии с требованиями [Правил](#P101) оптового рынка для дневных часов (с 8 до 22 часов московского времени для генерирующих объектов, расположенных в первой ценовой зоне, с 8 до 22 часов 6-й часовой зоны (московское время плюс 4 часа) для генерирующих объектов, расположенных во второй ценовой зоне) рабочих суток 10 последних зимних периодов.

Для целей определения неплановых снижений мощности генерирующего оборудования тепловых, атомных и гидроэлектростанций учитываются объемы снижения максимальной мощности, определенные в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в связи с невыполнением требований, установленных в [подпунктах 3](#P760), [4](#P761), [6](#P763) - [8 пункта 50](#P765) Правил оптового рынка, а для целей определения плановых снижений мощности генерирующего оборудования атомных электростанций учитываются объемы снижений максимальной мощности, определенные в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для целей установления выполнения требований [подпункта 1 пункта 50](#P758) Правил оптового рынка (далее - показатели неготовности).

8. Показатели неготовности учитываются в отношении генерирующих объектов - электростанций как сумма показателей неготовности, определенных для каждого часа периода, указанного в [пункте 7](#P4309) настоящего Положения, по всем группам точек поставки, зарегистрированным в отношении генерирующего оборудования соответствующей электростанции, с учетом следующих особенностей:

а) показатели неготовности по группам точек поставки не включаются в почасовую сумму показателей неготовности электростанции при выполнении в отношении всего генерирующего оборудования, входящего в состав соответствующей группы точек поставки в течение всего периода, указанного в [пункте 7](#P4309) настоящего Положения, одного из следующих условий:

генерирующее оборудование выведено из эксплуатации либо в отношении генерирующего оборудования в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации", уполномоченным органом принято решение о согласовании вывода из эксплуатации с даты, наступающей не позднее 1 января года, на который проводится конкурентный отбор мощности (за исключением генерирующего оборудования, вывод которого предусмотрен в перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, в целях его замены на аналогичное генерирующее оборудование без перевода в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами);

в отношении генерирующего оборудования в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100036) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, указанными в [абзаце втором](#P4313) настоящего подпункта, и Правилами оптового рынка по решению уполномоченного органа проведен конкурентный отбор мощности генерирующих объектов для целей вывода данного генерирующего оборудования из эксплуатации со сроком ввода в эксплуатацию нового генерирующего объекта не позднее 1 января года, на который проводится конкурентный отбор мощности;

в отношении генерирующего оборудования в перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, предусмотрены вывод из эксплуатации не позднее 1 января года, на который проводится конкурентный отбор мощности, и перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами);

б) по условным группам точек поставки, зарегистрированным на 1 декабря года, предшествующего году проведения конкурентного отбора мощности, в отношении генерирующего оборудования, дата начала поставки мощности которых в соответствии с договорами, указанными в [подпунктах 4](#P211), [10](#P217) и [15 пункта 4](#P228) Правил оптового рынка, наступает не позднее 1 января года, на который проводится конкурентный отбор мощности, либо группам точек поставки мощности, аттестация которых осуществлена позднее 1 декабря года, предшествовавшего году проведения конкурентного отбора мощности, показатели неготовности определяются на основании статистических данных о показателях неготовности, определенных для генерирующих объектов соответствующего типа (атомные электростанции, гидроэлектростанции, гидроаккумулирующие электростанции, генерирующие объекты тепловых электростанций, работающие с использованием паросилового цикла на газовом топливе; генерирующие объекты тепловых электростанций, работающие с использованием паросилового цикла на угольном топливе; генерирующие объекты тепловых электростанций, работающие с использованием парогазового цикла; газотурбинные установки), за исключением условных групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в [подпункте 15 пункта 4](#P228) Правил оптового рынка, для которых в перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, не предусматривается перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами).

9. Порядок определения составляющих требуемого объема мощности в ценовой зоне, включая порядок определения прогнозируемого в год поставки максимального объема потребления мощности в ценовой зоне с учетом влияния температурного фактора, вероятного объема снижения доступной мощности генерирующего оборудования и показателей неготовности генерирующих объектов электростанций, устанавливается системным оператором в соответствии с требованиями настоящего Положения и публикуется на его официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

Коэффициенты регионального совмещения максимума потребления территориальных энергосистем, статистические данные среднесуточных температур наружного воздуха в территориальных энергосистемах, характеристики зависимости максимальной электрической нагрузки территориальных энергосистем от фактической температуры наружного воздуха, суточные профили потребления мощности территориальных энергосистем и ценовых зон в рабочие дни зимних периодов, а также статистические данные показателей неготовности, применяемых в расчете, обезличено публикуются системным оператором на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в сроки публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности, установленные Правилами оптового рынка.

10. Объемы мощности генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках, рассчитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как объемы среднечасовой выработки электрической энергии таких генерирующих объектов за последний зимний период.

11. Величина объема мощности, соответствующего объему поставки электрической энергии в зарубежные энергосистемы, определяется равной максимальному значению из почасовых объемов поставки электрической энергии в режиме экспорта в зарубежную энергосистему из ценовой зоны в декабре года, на который проводится конкурентный отбор мощности, определенному в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании информации о наличии заключенных на соответствующий период договоров (контрактов) на поставку электрической энергии в зарубежные энергосистемы и предусмотренных такими договорами объемах поставки электрической энергии в режиме экспорта в зарубежную энергосистему, представленной организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции на оптовом рынке, системному оператору в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Утверждены

Постановлением Правительства

Российской Федерации

от 27 декабря 2010 г. N 1172

ИЗМЕНЕНИЯ,

КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПО ВОПРОСАМ ОРГАНИЗАЦИИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений Правительства РФ от 22.10.2012 [N 1075](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493666&dst=100739),  от 30.01.2021 [N 86](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100026)) |  |

1. Утратил силу с 1 января 2014 года. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493666&dst=100739) Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075.

2. Утратил силу. - [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479552&dst=100026) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86.

3. В [Постановлении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=93859) Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2009 г. N 929 "О порядке осуществления государственного регулирования в электроэнергетике, условиях его введения и прекращения и о внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 47, ст. 5667):

а) в [наименовании](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=93859&dst=100003) слова "и о внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" исключить;

б) в [преамбуле](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=93859&dst=100004) слова "со [статьями 27](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101188) и [32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=100360) Федерального закона" заменить словами "с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415)".

в) в [пункте 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=93859&dst=100005):

слова "статьей 27" заменить словами "[статьей 23(3)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483415&dst=101124)";

[дополнить](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=93859&dst=100005) словами ", подготовленное в том числе на основании информации организаций технологической и коммерческой инфраструктуры оптового рынка о наличии временного совокупного дефицита электрической энергии в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка и превышении темпов изменения цен на электрическую энергию в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) сверх ограничений, установленных правилами оптового рынка";

г) [пункт 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=93859&dst=100013) признать утратившим силу.

4. В [Постановлении](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911) Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 16, ст. 1922; N 42, ст. 5397):

а) в наименовании слова "(мощности) переходного периода" заменить словами "и мощности";

б) в [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100029) определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных указанным Постановлением:

в [пункте 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100030) слова "[подпунктом "в(2)" пункта 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=109603&dst=28) Правил оптового рынка электрической энергии "(мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" заменить словами "[подпунктом 10 пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213720&dst=100056) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172";

[подпункт "г" пункта 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100041) изложить в следующей редакции:

г) "плату за технологическое присоединение к электрическим и газовым сетям, утвержденную соответствующим органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.";

[пункт 14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=3) дополнить словами "за вычетом размера ранее полученных на такие мероприятия средств, включающих инвестиционную составляющую в составе средств, полученных от продажи электрической энергии и мощности, на основании информации, полученной от федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов";

в [пункте 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100078) слова "фактических затрат на оплату услуг по технологическому присоединению" заменить словами "платы за технологическое присоединение";

в) в [Правилах](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100103) индексации цены на мощность, утвержденных указанным Постановлением:

в [подпункте "б" пункта 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100107) слова "[пунктом 86(36)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=109603&dst=574) Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" заменить словами "[пунктом 114](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=213720&dst=101404) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172";

[абзац первый пункта 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100108) дополнить словами ", за исключением конкурентного отбора мощности на 2011 год";

в [пункте 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100110), в [абзаце первом пункта 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=6), [абзаце первом пункта 6](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100113), в [абзацах первом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100114) и [втором подпункта "а"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100115) и [подпункте "в" пункта 6](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100118) слова ["пунктом 86(36)"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=109603&dst=574) заменить словами "пунктом 114".

г) в [абзаце третьем пункта 6](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105911&dst=100148) Правил расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат, утвержденных указанным Постановлением, слова "затрат на присоединение к технологической инфраструктуре, особенности определения которых" заменить словами "платы за технологическое присоединение к технологической инфраструктуре, особенности возмещения которой".

Приложение

к Постановлению Правительства

Российской Федерации

от 27 декабря 2010 г. N 1172

ПЕРЕЧЕНЬ

УТРАТИВШИХ СИЛУ АКТОВ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=109603) Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312).

2. [Пункт 141](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=111626&dst=100417) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 февраля 2005 г. N 49 "Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 7, ст. 560).

3. [Пункт 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=62620&dst=100009) Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2005 г. N 81 "Об определении источников возмещения расходов на обеспечение деятельности и выполнение обязанностей эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 8, ст. 658).

4. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=52931) Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2005 г. N 219 "О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 17, ст. 1554).

5. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=56105&dst=100013) изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам сектора отклонений оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2005 г. N 620 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 43, ст. 4401).

6. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=56370) Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2005 г. N 661 "О внесении изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 46, ст. 4677).

7. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=56459&dst=100012) изменений, которые вносятся в Постановления Правительства Российской Федерации по вопросам участия в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2005 г. N 676 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 47, ст. 4930).

8. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=91727&dst=100037) изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации, устанавливающие порядок функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 36, ст. 3835).

9. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=64914&dst=100005) Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2006 г. N 830 "О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 1, ст. 282).

10. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=67530&dst=100011) изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 г. N 205 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 16, ст. 1909).

11. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=65864&dst=100017) изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 г. N 951 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 2, ст. 84).

12. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=111555&dst=100057) изменений, которые вносятся в отдельные постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 г. N 996 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 3, ст. 182).

13. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=99261&dst=100027) изменений, которые вносятся в Постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июня 2008 г. N 476 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 27, ст. 3285).

14. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=85186&dst=100038) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. N 114 "О порядке отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 9, ст. 1103).

15. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=88245) Правительства Российской Федерации от 1 июня 2009 г. N 462 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 23, ст. 2822).

16. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=90308&dst=100011) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам формирования перспективного источника средств на оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2009 г. N 626 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 32, ст. 4040).

17. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=91593&dst=100009) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 сентября 2009 г. N 726 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 38, ст. 4479).

18. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=92970&dst=100026) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка расчетов за электрическую энергию (мощность), тепловую энергию и природный газ, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 816 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 43, ст. 5066).

19. [Пункт 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=93592&dst=100006) Постановления Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2009 г. N 910 "О порядке определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 46, ст. 5500).

20. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=95387&dst=100009) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с установлением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период и ценообразования в отношении услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2009 г. N 1045 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 52, ст. 6575).

21. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=99224&dst=100030) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2010 г. N 89 "О некоторых вопросах организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 15, ст. 1803).

22. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=98460&dst=100112) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. N 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 12, ст. 1333).

23. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=98264) Правительства Российской Федерации от 4 марта 2010 г. N 122 "О внесении изменений в пункты 17 и 54 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 11, ст. 1216).

24. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=99820&dst=100292) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2010 г. N 269 "О проведении конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 18, ст. 2239).

25. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=100706&dst=100015) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей расчета стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 344 "О расчете стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 21, ст. 2610).

26. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=101075) Правительства Российской Федерации от 1 июня 2010 г. N 388 "О внесении изменений в пункт 120 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 23, ст. 2848).

27. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=101415&dst=100009) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения особенностей расположения точек поставки для единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2010 г. N 416 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 25, ст. 3175).

28. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=104562&dst=100009) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с установлением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период и ценообразования в отношении услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2010 г. N 695 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 37, ст. 4708).

29. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=105251&dst=100009) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2010 г. N 740 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 40, ст. 5071).

30. [Постановление](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=107371) Правительства Российской Федерации от 3 ноября 2010 г. N 883 "О внесении изменений в пункт 86(26) Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 49, ст. 6511).

31. [Пункт 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=109341&dst=100005) Постановления Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2010 г. N 1107 "О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 3, ст. 541).