

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 26 декабря 2019 года № 48/1

Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 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», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказами ФАС России от 29 августа 2017 года

№ 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 14 ноября 2019 года № 1508/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», от 14 ноября 2019 года № 1509/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1 Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2020 год, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год согласно приложениям № 1, № 1.1.

1.2 Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020–2024 гг. согласно приложению № 2.

1.3 Необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020–2024 гг. согласно приложению № 3.

1.4 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2020–2024 гг. согласно приложению № 4.

1.5 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2018–2022 гг. согласно приложению № 5.

1.6 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. согласно приложению № 6.

1.7 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2014-2019 гг. согласно приложению № 7.

2. Установить:

2.1 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (за исключением стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, указанных в подпункте 2.2, и потребителей, указанных в п.7 приложения 10), согласно приложениям № 8, № 9.

2.2 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (за исключением ставки С1), определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности в данной точке присоединения), связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства (С2, С3, С4, С5, С6, С7), в размере 0 (ноль) рублей;

2.3 формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 10;

3. Установить:

3.1 размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 148 079,37 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере 11 298,56 тыс. руб., на 2020 год в размере 136 780,81 тыс. руб.;

3.2 размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 11 086,50 тыс. руб.,

в том числе за 2018 год в размере (-) 4 471,32 тыс. руб., на 2020 год в размере 15 557,82 тыс. руб.;

3.3 размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 1 407,73 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 13 023,87 тыс. руб., на 2020 год в размере 14 431,60 тыс. руб.;

3.4 размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 46 980,56 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере 8 374,50 тыс. руб., на 2020 год в размере 38 606,06 тыс. руб.;

3.5 размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 24 460,08 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 544,83 тыс. руб., на 2020 год в размере 25 004,91 тыс. руб.;

3.6 размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 725,38 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 3 555,37 тыс. руб., на 2020 год в размере 4 280,75 тыс. руб.;

3.7 размер выпадающих доходов филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 4,23 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 31,73 тыс. руб., на 2020 год в размере 35,96 тыс. руб.;

3.8 размер выпадающих доходов Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 1 483,90 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере 411,06 тыс. руб., на 2020 год в размере 1 072,84 тыс. руб.

4. С 1 января 2020 года подпункты 1.2, 1.3, 1.4 пункта 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2018 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.

5. С 1 января 2020 года признать утратившими силу подпункты 1.1, 1.5, 1.6, 1.7 пункта 1, пункт 2, пункт 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2018 года №50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 марта 2019 года №7/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2019 год»; пункт 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 19 июля 2019 года №22/1 Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2019 год и внесении изменений и дополнения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 марта 2019 года № 7/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2019 год»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 9 апреля 2019 года №10/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «Энерго Холдинг» на 2019 год».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2020 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг.

| № п/п | Наименование сетевых организаций * | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
|----------|---------------------------------------------|---------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт мес. | руб./МВт. ч | | руб./МВт мес. | руб./МВт. ч | |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | ООО «ПромЭнергоСбыт | 858 385,26 | 532,26 | 1,92237 | 858 622,04 | 627,77 | 2,02600 |
| 2. | АО «Алексинская электросетевая компания» | 764 042,41 | 410,61 | 1,63306 | 764 041,56 | 690,09 | 1,92655 |
| 3. | ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» | 450 258,95 | 238,79 | 1,07730 | 457 742,49 | 240,31 | 1,09276 |
| 4. | ООО «КС-Энерго» | 407 137,33 | 284,09 | 1,41477 | 407 131,67 | 285,90 | 1,41656 |
| 5. | ОАО «Щекинская городская электросеть» | 785 114,17 | 541,24 | 1,81708 | 785 114,08 | 544,69 | 1,86868 |
| 6. | ООО «Зернопродукт» | 20 597,62 | 118,61 | 0,19195 | 20 595,24 | 119,37 | 0,19270 |
| 7. | ЗАО «Узловский машиностроительный завод» | 56 773,72 | 99,83 | 0,77423 | 56 773,72 | 100,09 | 0,76350 |
| 8. | ОАО «Щекиноазот» | 12 615,77 | 49,50 | 0,09259 | 12 615,58 | 49,83 | 0,09726 |
| 9. | АО «Акционерная компания «Туламашзавод» | 28 223,96 | 61,61 | 0,14996 | 28 223,56 | 62,01 | 0,15201 |
| 10. | АО «Кимовский | 411 605,79 | 15,81 | 0,57232 | 385 484,03 | 15,23 | 0,63028 |

Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2020 г.

| № п/п | Обозначение | Наименование | Значение ставки |
|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|
| 1 | 2 | 3 | 5 |
| 1 | C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения , (руб. за одно присоединение без НДС) | 18436,88 |
| 2 | C _{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 3333,36 |
| 3 | C _{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 15103,52 |
| 4 | C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения , (руб. за одно присоединение без НДС) | 18436,88 |
| 5 | C _{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 3333,36 |
| 6 | C _{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 15103,52 |
| 7 | C ₂ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС | |
| 8 | C _{2_0,4_50_со} | ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам | 127 655,97 |
| 9 | C _{2_0,4_50_ни} | ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² | 819 729,11 |
| 10 | C ₂ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС | |
| 11 | C _{2_0,4_50} | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 1 078 743,45 |
| 12 | C _{2_0,4_100} | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 451 209,92 |
| 13 | C _{2_10(6)_50} | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 2 902 295,48 |
| 14 | C _{2_10(6)_100} | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 2 467 666,26 |
| 15 | C ₃ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС | |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | 1 205 308,08 |
| 16 | C _{3_0,4_50} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в | |

| | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|
| | | траншее | |
| 17 | C _{3-0,4-100} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 073 489,52 |
| 18 | C _{3-0,4-200} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² | 1 211 565,48 |
| 19 | C _{3-0,4-500} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² | 1 653 164,37 |
| 20 | C _{3-0,4-50} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно | 4 798 515,80 |
| 21 | C _{3-0,4-100} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 4 695 950,88 |
| 22 | C _{3-0,4-200} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² | 4 140 533,49 |
| 23 | C _{3-0,4-50} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 1 905 067,74 |
| 24 | C _{3-0,4-100} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 170 108,32 |
| 25 | C _{3-0,4-200} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² | 2 207 954,32 |
| 26 | C _{3-0,4-500} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² | 3 011 036,18 |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
| 27 | C ₃₋₁₀₍₆₎₋₅₀ | KЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 931 740,11 |
| 28 | C ₃₋₁₀₍₆₎₋₂₀₀ | KЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² | 1 451 708,87 |
| 29 | C ₃₋₁₀₍₆₎₋₅₀₀ | KЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² | 4 568 717,21 |
| 30 | C ₃₋₁₀₍₆₎₋₅₀ | KЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее в защитной трубе | 1 385 076,64 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 31 | C _{3-0,4-50} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 1 135 411,21 |
| 32 | C _{3-0,4-100} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 2 014 869,08 |
| 33 | C _{3-0,4-200} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² | 2 124 564,78 |
| 34 | C _{3-0,4-500} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² | 2 926 669,06 |
| 35 | C _{3-0,4-200} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² | 4 957 486,85 |
| 36 | C _{3-0,4-500} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² | 6 188 238,00 |
| 37 | C _{3-0,4-100} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 1 314 571,11 |
| 38 | C _{3-0,4-200} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² | 2 216 205,41 |
| 39 | C _{3-0,4-500} | KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² | 3 751 994,74 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
| 40 | C ₃₋₁₀₍₆₎₋₅₀ | KЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 1 608 376,35 |
| 41 | C ₃₋₁₀₍₆₎₋₁₀₀ | KЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² | 1 710 708,44 |
| 42 | C ₃₋₁₀₍₆₎₋₂₀₀ | KЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² | 2 209 927,10 |
| 43 | C ₃₋₁₀₍₆₎₋₅₀₀ | KЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² | 2 311 599,88 |
| 44 | C ₃₋₁₀₍₆₎₋₅₀ | KЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 5 101 899,69 |
| 45 | C ₃₋₁₀₍₆₎₋₁₀₀ | KЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² | 4 458 665,38 |

| | | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|
| | | включительно, проложенная методом ГНБ | |
| 46 | C _{3_10(6)_200} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 6 364 140,46 |
| 47 | C _{3_10(6)_500} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 7 317 009,01 |
| 48 | C _{3_10(6)_50} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 153 799,85 |
| 49 | C _{3_10(6)_100} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 337 318,17 |
| 50 | C _{3_10(6)_200} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 3 261 063,55 |
| 51 | C _{3_10(6)_500} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 4 131 626,18 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС | | | |
| Однотрансформаторная подстанция КТП 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 52 | C _{5_10(6)_1_25} | Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно | 13 477,59 |
| 53 | C _{5_10(6)_1_100} | Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 11 432,17 |
| 54 | C _{5_10(6)_1_250} | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4 685,02 |
| 55 | C _{5_10(6)_1_500} | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 3 579,89 |
| 56 | C _{5_10(6)_1_900} | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4 792,53 |
| 57 | C _{5_10(6)_1_1000} | Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше | 2 424,44 |
| Блочно-модульная комплектная однотрансформаторная подстанция БКТП 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 58 | C _{5_10(6)_16_250} | Блочно-модульная комплектная однотрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 43 563,44 |
| Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 59 | C _{5_10(6)_2_250} | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 14 499,38 |
| 60 | C _{5_10(6)_2_500} | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 11 763,45 |
| 61 | C _{5_10(6)_2_900} | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 5 696,93 |
| 62 | C _{5_10(6)_2_1000} | Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА | 11 049,39 |
| Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 63 | C _{5_10(6)_26_250} | Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 32 600,49 |
| 64 | C _{5_10(6)_26_500} | Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 23 415,68 |

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории городских населенных пунктов на 2020 г.

| № п/п | Обозначение | Наименование | Значение ставки |
|-------|---------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | C ₁ ^{max N} | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для постоянной схемы электроснабжения, | 1002,79 |

| | | | | |
|----------------------------------------------------------------------------|-----------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--|
| | | руб./кВт без НДС | | |
| 2 | C_{max}^1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 179,47 | |
| 3 | $C_{max}^{1,2}$ | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 823,32 | |
| 4 | C_{max}^1 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 1002,79 | |
| 5 | C_{max}^1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 179,47 | |
| 6 | $C_{max}^{1,2}$ | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 823,32 | |
| 7 | C_{max}^2 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными стальными проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС | | |
| 8 | C_{max}^2 | ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² | 970,19 | |
| 9 | C_{max}^2 | ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² | 7 157,64 | |
| 10 | C_{max}^2 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными стальными проводами, руб./кВт без НДС | 8 995,18 | |
| 11 | C_{max}^2 | ВЛ 0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | | |
| 12 | C_{max}^2 | ВЛ 0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 7 811,82 | |
| 13 | C_{max}^2 | ВЛ 10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 6 573,87 | |
| 14 | C_{max}^2 | ВЛ 10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 14 141,63 | |
| 15 | C_{max}^3 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами руб./кВт без НДС | | |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | | |
| 16 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 1 272,65 | |
| 17 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 1 010,55 | |
| 18 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 1 621,58 | |
| 19 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 4 334,49 | |
| 20 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно проложенная методом ГНБ | 20 556,84 | |
| 21 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 1 861,14 | |
| 22 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 2 553,53 | |
| 23 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 216,48 | |
| 24 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 1 097,39 | |
| 25 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 1 541,29 | |
| 26 | C_{max}^3 | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 1 253,52 | |

| | | | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| | | проложенная в траншее в защитной трубе | |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
| 27 | $C_{3,10(6),50}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее | 287,86 |
| 28 | $C_{3,10(6),200}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 4 281,26 |
| 29 | $C_{3,10(6),500}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 53 253,61 |
| 30 | $C_{3,10(6),50}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее в защитной трубе | 8 558,20 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 31 | $C_{3,0,4,50}^{max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 400,88 |
| 32 | $C_{3,0,4,100}^{max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 1 044,37 |
| 33 | $C_{3,0,4,200}^{max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 1 324,12 |
| 34 | $C_{3,0,4,500}^{max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 3 116,85 |
| 35 | $C_{3,0,4,200}^{max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 463,56 |
| 36 | $C_{3,0,4,500}^{max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 8 239,57 |
| 37 | $C_{3,0,4,100}^{max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее в защитной трубе | 259,41 |
| 38 | $C_{3,0,4,200}^{max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее в защитной трубе | 451,19 |
| 39 | $C_{3,0,4,500}^{max N}$ | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, в траншее в защитной трубе | 2 487,31 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
| 40 | $C_{3,10(6),50}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее | 7 642,01 |
| 41 | $C_{3,10(6),100}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 3 208,90 |
| 42 | $C_{3,10(6),200}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 8 178,97 |
| 43 | $C_{3,10(6),500}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 2 720,01 |
| 44 | $C_{3,10(6),50}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 5 442,03 |
| 45 | $C_{3,10(6),100}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 4 369,75 |
| 46 | $C_{3,10(6),200}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 7 480,48 |
| 47 | $C_{3,10(6),500}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ | 6 424,45 |
| 48 | $C_{3,10(6),50}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 888,87 |
| 49 | $C_{3,10(6),100}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 7 533,83 |
| 50 | $C_{3,10(6),200}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 3 788,58 |
| 51 | $C_{3,10(6),500}^{max N}$ | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе | 2 056,44 |
| Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС | | | |
| Однотрансформаторная подстанция КТП 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 52 | $C_{5,10(6),1,25}^{max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно | 13 477,59 |
| 53 | $C_{5,10(6),1,100}^{max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 11 432,17 |
| 54 | $C_{5,10(6),1,250}^{max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА | 4 685,02 |

| | | | |
|----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| | | включительно | |
| 55 | $C_{5,10(6),1,500}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 3 579,89 |
| 56 | $C_{5,10(6),1,900}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4 792,53 |
| 57 | $C_{5,10(6),1,1000}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше | 2 424,44 |
| Блочно-модульная комплектная однострансформаторная подстанция БКТП 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 58 | $C_{5,10(6),16,250}^{\max N}$ | Блочно-модульная комплектная однострансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 43 563,44 |
| Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 59 | $C_{5,10(6),2,250}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 14 499,38 |
| 60 | $C_{5,10(6),2,500}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 11 763,45 |
| 61 | $C_{5,10(6),2,900}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 5 696,93 |
| 62 | $C_{5,10(6),2,10000}^{\max N}$ | Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА | 11 049,39 |
| Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 63 | $C_{5,10(6),26,250}^{\max N}$ | Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 32 600,49 |
| 64 | $C_{5,10(6),26,500}^{\max N}$ | Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 23 415,68 |

Приложение № 9
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2019 года № 48/1

**Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического
присоединения на территории, не относящейся к территории городских населенных
пунктов на 2020 г.**

| № п/п | Обоз- начение | Наименование | Значение ставки |
|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС) | 18436,88 |
| 2 | C _{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 3333,36 |
| 3 | C _{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 15103,52 |
| 4 | C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС) | 18436,88 |
| 5 | C _{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 3333,36 |
| 6 | C _{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС | 15103,52 |
| 7 | C ₂ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС | |
| 8 | C _{2_0,4_50_co} | ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам | 101 554,15 |
| 9 | C ₂ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС | |
| 10 | C _{2_0,4_50} | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 1 701 245,35 |
| 11 | C _{2_0,4_100} | ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 843 170,37 |
| 12 | C _{2_10(6)_50} | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 3 727 096,02 |
| 13 | C _{2_10(6)_100} | ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 2 025 481,77 |
| 14 | C ₃ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий руб./км без НДС | |
| Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 15 | C _{3_0,4_200} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 1 447 503,36 |
| 16 | C _{3_0,4_500} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 1 513 733,64 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |

| | | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|
| 17 | C _{3_0,4_100} | КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 2 382 118,29 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ | | | |
| 18 | C _{3_10(6)_100} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 2 931 900,82 |
| 19 | C _{3_10(6)_200} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 2 306 963,52 |
| 20 | C _{3_10(6)_200} | КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом ГНБ | 13 223 473,50 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. без НДС | | | |
| 21 | C _{4_10(6)_250} | Реклоузер на напряжение 10 кВ, номинальный ток от 100 до 250 А (без узла учета) | 1 399 172,80 |
| 22 | C _{4_0,4_250} | Распределительный пункт наружной установки напряжением 0,4 кВ, номинальным током от 100 до 250 А | 263 157,45 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС | | | |
| Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 23 | C _{5_10(6)_1_25} | Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно | 12 443,60 |
| 24 | C _{5_10(6)_1_100} | Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 5 152,27 |
| 25 | C _{5_10(6)_1_250} | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 211,01 |
| 26 | C _{5_10(6)_1_500} | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 2 098,68 |
| Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 27 | C _{5_10(6)_2_250} | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 10 199,24 |
| 28 | C _{5_10(6)_2_900} | Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 9 980,01 |
| 29 | C _{5_10(6)_2_1000} | Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше | 12 936,61 |

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2020 г.

| № п/п | Обозначение | Наименование | Значение ставки |
|-------|-----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | C ₁ ^{max N} | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 1002,79 |
| 2 | C _{1.1} ^{max N} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 179,47 |
| 3 | C _{1.2} ^{max N} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 823,32 |
| 4 | C ₁ ^{max N} | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 1002,79 |

| | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| 5 | $C_{max}^{1.1}$ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТВ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 179,47 |
| 6 | $C_{max}^{1.2}$ | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС | 823,32 |
| 7 | | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными стальными проводами в расчете на 1 км линии, ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам | 906,39 |
| 8 | $C_{max}^{2.0,4,50.co}$ | ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам | |
| 9 | C_{max}^2 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными стальными проводами руб./кВт без НДС | |
| 10 | $C_{max}^{2.0,4,50}$ | ВЛ 0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 14 794,83 |
| 11 | $C_{max}^{2.0,4,100}$ | ВЛ 0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 54 994,81 |
| 12 | $C_{max}^{2.10(6),50}$ | ВЛ 10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно | 3 840,12 |
| 13 | $C_{max}^{2.10(6),100}$ | ВЛ 10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 11 956,58 |
| 14 | C_{max}^3 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевыми жилами руб./кВт без НДС | |
| 15 | $C_{max}^{3.0,4,200}$ | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 2 316,01 |
| 16 | $C_{max}^{3.0,4,500}$ | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее | 3 604,13 |
| 17 | $C_{max}^{3.0,4,100}$ | КЛ 0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 13 022,25 |
| Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ | | | |
| 18 | $C_{max}^{3.10(6),100}$ | КЛ 10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее | 11 952,92 |
| 19 | $C_{max}^{3.10(6),200}$ | КЛ 10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее | 13 833,34 |
| 20 | $C_{max}^{3.10(6),200}$ | КЛ 10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом ТНБ | 972,31 |
| Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС | | | |
| Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 21 | $C_{5-10(6),1,25}$ | Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно | 12 443,60 |
| 22 | $C_{5-10(6),1,100}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 5 152,27 |
| 23 | $C_{5-10(6),1,250}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 211,01 |
| 24 | $C_{5-10(6),1,500}$ | Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 2 098,68 |
| Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ | | | |
| 25 | $C_{5-10(6),2,250}$ | Двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 10 199,24 |
| 26 | $C_{5-10(6),2,900}$ | Двухтрансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 9 980,01 |
| 27 | $C_{5-10(6),2,1000}$ | Двухтрансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше | 12 936,61 |

Формула платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$C1 = C1.1 + C1.2 \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

$C1.1$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C1.2$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$П2 = C1 + \sum (C2_{i,t} \times L2_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

$C2_{i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2_{i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$П3 = C1 + \sum (C3_{it} \times L3_{it}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C3i,t$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L3i,t$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$П2, 3 = C1 + \sum (C2it \times L2it) + \sum (C3it \times L3it) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C2i,t$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C3i,t$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2i,t$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$L3i,t$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П4 = C1 + \sum (C4i,t \times L4i,t) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{4i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П5;6;7 = C1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{4i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

$C_{5i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{6i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{7i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт).

В случае если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

7. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 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 на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое

присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
